GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APACHE CORPORATION 027200
KING HIDALGO WELL #: 201AH RRCID -> 285245 COMPL. DATE 02/19/2017 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12520 - 16826

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
HARRISON 56-38 WELL #: 2 RRCID -> 224603 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
EVANS I LTD WELL #: 1 RRCID -> 256886 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
JOBE 70-20 WELL #: 1H RRCID -> 283661 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11356 - 15014

*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2852			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2852			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2852			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2852			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2852			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2852			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2852			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2852			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2852			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2852			N	-0-			-0-

COG OPERATING LLC 166150
JOHNSON WELL #: 234H RRCID -> 252697 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9890 - 12752

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINCOLN 10-31 WELL #: 1 RRCID -> 284083 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10310 - 10890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMILTON 11-109 WELL #: 1 RRCID -> 284592 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8590 - 9080

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FULK, MONTGOMERY WELL #: 14 RRCID -> 197922 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 138440 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

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

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW FW WELL #: 1302 RRCID -> 220546 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 3606 PERF. 2912 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 6901A RRCID -> 256353 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 6565 - 6575

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
SIBLEY RANCH 47 STATE "25" WELL #: 1 RRCID -> 222750 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10668 - 10770

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	4256 X	3755	-0-	-501	-0-	3710	2	45	9	N	41				272
03	4712 X	4300	-0-	-412	-0-	4228	2	72	9	N	65	188	1		149
04	3990 X	3131	-0-	-859	-0-	3092	2	39	9	N	35				184
05	4154 X	3468	-0-	-686	-0-	3449	2	19	9	N	17				201
06	4170 X	3464	-0-	-706	-0-	3449	2	15	9	N	14				215
07	4309 X	3621	-0-	-688	-0-	3591	2	30	9	N	27				242

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

02	6160 X	5190	-0-	-970	-0-	4920	2	270	9	N	245				701
03	6045 X	5569	-0-	-476	-0-	5561	2	8	9	N	7	3	8		705
04	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-				705
05	5735 X	5480	-0-	-255	-0-	5480	2			N	-0-	357	1		300
06	5550 X	5494	-0-	-56	-0-	5361	2	133	9	N	121				421
07	6014 X	5588	-0-	-426	-0-	5465	2	123	9	N	112				533

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABELL (CLEAR FORK) 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
CONVERT OPERATING, LLC 173992
HEAGY WELL #: 1 RRCID -> 055613 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3083 - 3386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
BOYS RANCH WELL #: 3A RRCID -> 077137 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 3963 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2019 - P/A 02/06/19

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	586 R	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	450 #	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	450 #	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	465 #	292	-0-	-173	-0-	292	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
03	403 #	285	-0-	-118	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	390 #	355	-0-	-35	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
05	403 #	251	-0-	-152	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
06	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	403 #	145	-0-	-258	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	804 R	804	-0-	-0-	-0-	790	2	14	9	N	13					133
03	837 #	559	-0-	-278	-0-	546	2	13	9	N	12					145
04	810 #	685	-0-	-125	-0-	668	2	17	9	N	15					160
05	899 #	463	-0-	-436	-0-	446	2	17	9	N	15					175
06	870 #	690	-0-	-180	-0-	679	2	11	9	N	10					185
07	899 #	340	-0-	-559	-0-	329	2	11	9	N	10	165	1			30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	217	3	85	9	N	77					186
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	174	3	66	9	N	60	177	1			69
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	203	3	64	9	N	58					127
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	195	3	43	9	N	39					166
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	218	3	43	9	N	39	160	1			45
07	279	N	37	-0-	-242	-0-	27	3	10	9	N	9					54

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					42
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					42
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					23
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					23
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					23
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					23
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					13
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

ABELL (PERMIAN-GENERAL) 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
GLENN, D.K. WELL #: 5 RRCID -> 149196 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3824 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONVERT OPERATING, LLC 173992
CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 132400 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					119
03	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	126					245
04	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	250	162	1			333
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					380
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					423
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					437

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
CONVERT OPERATING, LLC //CONT.// 173992
CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 132646 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4697 - 4843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	479 R	479	-0-	-0-	-0-	413	2	66	9	N	60					202
03	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					202
04	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					202
05	527 #	361	-0-	-166	-0-	361	2			N	-0-					202
06	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					202
07	527 #	292	-0-	-235	-0-	292	2			N	-0-					202

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

02	560 #	224	-0-	-336	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	992 #	21	-0-	-971	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	960 #	672	-0-	-288	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	992 #	628	-0-	-364	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	780 R	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	682 #	455	-0-	-227	-0-	455	2			N	-0-					-0-

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

02	474 R	474	-0-	-0-	-0-	454	2	20	9	N	18					117
03	679 R	679	-0-	-0-	-0-	599	2	80	9	N	73	158	1			32
04	545 R	545	-0-	-0-	-0-	522	2	23	9	N	21					53
05	577 R	577	-0-	-0-	-0-	551	2	26	9	N	24					77
06	652 R	652	-0-	-0-	-0-	629	2	23	9	N	21					98
07	558 #	447	-0-	-111	-0-	427	2	20	9	N	18					116

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

02	84 #	61	-0-	-23	-0-	61	2			N	-0-					107
03	310 #	68	-0-	-242	-0-	68	2			N	-0-					107
04	300 #	40	-0-	-260	-0-	40	2			N	-0-					107
05	310 #	43	-0-	-267	-0-	43	2			N	-0-					107
06	240 #	61	-0-	-179	-0-	61	2			N	-0-					107
07	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					107

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*03	14B2 EXT	36	-0-	36	36	32	4	4	9	N	4					72
*04	14B2 EXT	54	-0-	54	90	51	4	3	9	N	3					75
*05	14B2 EXT	70	-0-	70	160	58	4	12	9	N	11					86
*06	14B2 EXT	140	-0-	140	300	64	4	76	9	N	69					155
07	14B2 EXT	89	-0-	89	389	37	4	52	9	N	47					202

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	#	96	-0-	-16	-0-	66	3	30	9	N	27	167	1			71
03	155	#	126	-0-	-29	-0-	84	3	42	9	N	38					109
04	171	R	171	-0-	-0-	-0-	120	3	51	9	N	46					155
05	156	R	156	-0-	-0-	-0-	75	3	81	9	N	74					229
06	120	#	64	-0-	-56	-0-	47	3	17	9	N	15					244
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	44	161	1			127

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	558	#	321	-0-	-237	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	540	#	78	-0-	-462	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	558	#	239	-0-	-319	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	510	#	261	-0-	-249	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	527	#	101	-0-	-426	-0-	101	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	#	1367	-0-	-173	-0-	1365	3	2	9	Y	2					112
03	2635	#	1276	-0-	-1359	-0-	1274	3	2	9	Y	2					114
04	2550	#	1657	-0-	-893	-0-	1655	3	2	9	Y	2					116
05	2635	#	1252	-0-	-1383	-0-	1249	3	3	9	Y	3					119
06	2393	R	2393	-0-	-0-	-0-	2390	3	3	9	Y	3					122
07	1705	#	1066	-0-	-639	-0-	1064	3	2	9	Y	2					124

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12605	R	12605	-0-	-0-	-0-	12605	3			N	-0-					-0-
03	7555	R	7555	-0-	-0-	-0-	7555	3			N	-0-					-0-
04	6791	R	6791	-0-	-0-	-0-	6791	3			N	-0-					-0-
05	4309	#	3789	-0-	-520	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
06	4170	#	4018	-0-	-152	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
07	4309	#	1107	-0-	-3202	-0-	1107	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					8
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					14
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					20

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	538 R	538	-0-	-0-	-0-	528	2	10	9	N	9					74
03	651 #	488	-0-	-163	-0-	480	2	8	9	N	7					81
04	630 #	552	-0-	-78	-0-	542	2	10	9	N	9					90
05	651 #	523	-0-	-128	-0-	523	2			N	-0-					90
06	570 #	458	-0-	-112	-0-	458	2			N	-0-					90
07	589 #	234	-0-	-355	-0-	234	2			N	-0-					90

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
GLENN, D. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 068741 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					25
03	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					25
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

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

02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
03	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
05	1364 N	701	-0-	-663	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
07	1302 N	688	-0-	-614	-0-	688	3			N	-0-					-0-

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

02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1530	3	74	9	N	67					181
03	1581 N	1194	-0-	-387	-0-	1149	3	45	9	N	41					222
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1380	3	44	9	N	40					262
05	1581 N	492	-0-	-1089	-0-	488	3	4	9	N	4	177	1			89
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1222	3	44	9	N	40					129
07	1457 N	605	-0-	-852	-0-	577	3	28	9	N	25					154

ABELL (WADDELL) //CONT.// 00292 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. //CONT.// 157283
GERETY WELL #: 1 RRCID -> 172163 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
03	1271 N	915	-0-	-356	-0-	915	3		N	-0-			-0-
04	990 N	871	-0-	-119	-0-	871	3		N	-0-			-0-
05	1302 N	626	-0-	-676	-0-	626	3		N	-0-			-0-
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
07	899 N	623	-0-	-276	-0-	623	3		N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-			-0-
03	1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
04	1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
05	1271 #	978	-0-	-293	-0-	978	3		N	-0-			-0-
06	1438 R	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3		N	-0-			-0-
07	1302 #	755	-0-	-547	-0-	755	3		N	-0-			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
03	1984 N	404	-0-	-1580	-0-	404	2		N	-0-			-0-
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
05	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		N	-0-			-0-
06	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2		N	-0-			-0-
*07	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	68	1	1333	2	N	-0-			-0-
*09	1020 N	601	-0-	-419	-0-	32	1	569	2	N	-0-			-0-
*10	744 N	548	-0-	-196	-0-	19	1	529	2	N	-0-			-0-
*11	1290 N	285	-0-	-1005	-0-	285	2			N	-0-			-0-
*12	589 N	480	-0-	-109	-0-	28	1	452	2	N	-0-			-0-
*01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	33	1	1301	2	N	-0-			-0-
*02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	35	1	1242	2	N	-0-			-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	13	1	480	2	N	-0-			-0-
04	1260 N	9	-0-	-1251	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05	1426 N	545	-0-	-881	-0-	545	2			N	-0-			-0-
06	480 N	371	-0-	-109	-0-	371	2			N	-0-			-0-
*07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
ALLISON WELL #: 2001U RRCID -> 103078 COMPL. DATE 06/26/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4139 - 9487

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-

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

02	28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
04	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
*07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

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

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

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

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

02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	10	1	87	3	N	-0-					-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	N	-0-					-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-

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

02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	3	N	-0-					-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	N	-0-					-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	N	-0-					-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	202	3	N	-0-					-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	N	-0-					-0-
*07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	N	-0-					-0-

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

02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	34	1	290	3	N	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1539 X	152	-0-	-1387	-0-	15	1	137	3	N	-0-					-0-
03	86 X	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
04	210 N	83	-0-	-127	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
05	155 N	88	-0-	-67	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
07	93 N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-

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

02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	N	-0-					-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	N	-0-					-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	56 N	37	-0-	-19	-0-	4	1	33	3	N	-0-					17
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	N	-0-					17
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					17
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					17
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	3	N	-0-					17
*07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	N	-0-					17

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

02	784 N	767	-0-	-17	-0-	75	1	692	3	N	-0-					-0-
03	868 N	846	-0-	-22	-0-	83	1	760	3	N	3	2	1			1
						3	9									
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	78	1	743	3	N	-0-	1	1			-0-
05	837 N	800	-0-	-37	-0-	83	1	716	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	810 N	246	-0-	-564	-0-	22	1	224	3	N	-0-					-0-
07	837 N	132	-0-	-705	-0-	11	1	121	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	180	3	N	7					42
							8	9									
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	19	1	177	3	N	-0-					42
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	16	1	154	3	N	1					43
							1	9									
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	20	1	170	3	N	-0-					43
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	N	-0-					43
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	N	-0-					43

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

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

02	140	N	123	-0-	-17	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	13	1	123	3	N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	3	N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	N	-0-					-0-
*07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	N	-0-					-0-

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

02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	N	-0-					-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
04	180 N	62	-0-	-118	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
05	186 N	75	-0-	-111	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

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

02	84 N	26	-0-	-58	-0-	3	1	23	3	N	-0-					242
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					242
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	3	1	29	3	N	26					268
						29	9									
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					268
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	2	177	1			93
						2	9									
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	N	-0-					89

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

02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	89	1	825	3	N	1					1
						1	9									
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	124	1	1137	3	N	2	2	1			1
						2	9									
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	119	1	1137	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	146	1	1256	3	N	1	1	1			1
						1	9									
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	143	1	1470	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*07	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	141	1	1549	3	N	-0-					1

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

02	252 N	238	-0-	-14	-0-	23	1	215	3	N	-0-					8
03	279 N	238	-0-	-41	-0-	23	1	214	3	N	1					9
						1	9									
04	270 N	228	-0-	-42	-0-	22	1	206	3	N	-0-					8
05	279 N	97	-0-	-182	-0-	10	1	87	3	N	-0-					8
06	240 N	65	-0-	-175	-0-	6	1	59	3	N	-0-					8
07	248 N	22	-0-	-226	-0-	2	1	20	3	N	-0-					8

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

02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	63	1	581	3	N	-0-					-0-
03	744 N	713	-0-	-31	-0-	70	1	641	3	N	2	1	1			1
						2	9									
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	66	1	628	3	N	-0-	1	1			-0-
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	74	1	638	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	690 N	296	-0-	-394	-0-	26	1	270	3	N	-0-					-0-
07	713 N	80	-0-	-633	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	N	-0-					-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	3	N	-0-					-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	3	N	-0-					-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	N	-0-					-0-
*07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	N	-0-					-0-

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

02	140 N	95	-0-	-45	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	N	-0-					-0-
06	90 N	45	-0-	-45	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
07	124 N	45	-0-	-79	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON 4 WELL #: 302 RRCID -> 256557 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1592 - 1652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02	84 N	78	-0-	-6	-0-	8	1	70	3	N	-0-			-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	3	N	-0-			-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	3	N	-0-			-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	3	N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-			-0-
*07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61401 X	61401	-0-	-0-	-0-	61311	2	43	4	Y	43	40	1			3
						47	9									
*03	74763 X	74763	-0-	-0-	-0-	74752	2	11	9	Y	10	12	1			1
04	62150 X	62150	-0-	-0-	-0-	62073	2	77	9	Y	70	57	1			14
05	68014 X	41818	-0-	-26196	-0-	40986	2	545	4	Y	261	263	1			12
						287	9									
06	67560 X	45594	-0-	-21966	-0-	21	1	44991	2	Y	452	432	1			32
						85	4	497	9							
07	69812 X	60024	-0-	-9788	-0-	20	1	59664	2	Y	309	334	1			7
						340	9									

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

02	23940 X	14145	-0-	-9795	-0-	36	1	13483	2	Y	282	179	1			103
						316	4	310	9							
03	25296 X	13927	-0-	-11369	-0-	55	1	13758	2	Y	104	143	1			64
						114	9									
04	24480 X	6304	-0-	-18176	-0-	61	1	6154	2	Y	81	110	1			35
						89	9									
05	15655 X	12632	-0-	-3023	-0-	350	1	12029	2	Y	230	178	1			87
						253	9									
06	15150 X	13787	-0-	-1363	-0-	751	1	12825	2	Y	192	218	1			61
						211	9									
07	15655 X	11420	-0-	-4235	-0-	385	1	10867	2	Y	153	147	1			67
						168	9									

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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	121604 X	60221	-0-	-61383	-0-	60133	2	88	4	Y	-0-					14
03	114917 X	53988	-0-	-60929	-0-	53892	2	96	4	Y	-0-					14
04	111210 X	76430	-0-	-34780	-0-	76430	2			Y	-0-					14
05	114917 X	104189	-0-	-10728	-0-	104189	2			Y	-0-					14
06	100740 X	20295	-0-	-80445	-0-	20295	2			Y	-0-					14
07	78988 X	-0-	-0-	-78988	-0-					Y	-0-					14

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 101CH RRCID -> 284843 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 11545 PERF.14168 - 18456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37996 X	3403	-0-	-34593	-0-	126	1	3252	2	Y	-0-					-0-
						25	4									
03	33883 X	1545	-0-	-32338	-0-	150	1	1363	2	Y	-0-					-0-
						32	4									
04	41370 X	-0-	-0-	-41370	-0-					Y	-0-					-0-
05	42749 X	-0-	-0-	-42749	-0-					Y	-0-					-0-
06	41370 X	-0-	-0-	-41370	-0-					Y	-0-					-0-
07	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93632 X	76758	-0-	-16874	-0-	109	1	76597	2	N	47	45	1			2
						52	9									
03	87371 X	87371	-0-	-0-	-0-	132	1	87216	2	N	21	20	1			3
						23	9									
04	90316 X	90316	-0-	-0-	-0-	228	1	90088	2	N	-0-	3	1			-0-
05	84971 X	84424	-0-	-547	-0-	105	1	84317	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
06	84540 X	14616	-0-	-69924	-0-	25	1	14591	2	N	-0-					-0-
07	93341 X	45176	-0-	-48165	-0-	74	1	45102	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	291004 X	236802	-0-	-54202	-0-	1286	1	234928	2	Y	-0-					-0-
						588	4									
03	277202 X	211187	-0-	-66015	-0-	1473	1	209126	2	Y	-0-					-0-
						588	4									
04	268260 X	28868	-0-	-239392	-0-	689	1	28179	2	Y	-0-					-0-
05	273079 X	-0-	-0-	-273079	-0-					Y	-0-					-0-
06	264270 X	-0-	-0-	-264270	-0-					Y	-0-					-0-
07	262167 X	-0-	-0-	-262167	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	115108 X	85632	-0-	-29476	-0-	85506	2	126	4	Y	-0-					-0-
03	109647 X	106212	-0-	-3435	-0-	106023	2	189	4	Y	-0-					-0-
04	127110 X	102639	-0-	-24471	-0-	102639	2			Y	-0-					-0-
05	131347 X	117185	-0-	-14162	-0-	117185	2			Y	-0-					-0-
06	127110 X	20790	-0-	-106320	-0-	20790	2			Y	-0-					-0-
07	106206 X	-0-	-0-	-106206	-0-					Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOHICAN UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 284865 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12320 - 17194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	127438 X	127438	-0-	-0-	-0-	217	1	127221	2	Y	-0-					-0-
03	154711 X	154711	-0-	-0-	-0-	181	1	154530	2	Y	-0-					-0-
04	156510 X	109636	-0-	-46874	-0-	276	1	109359	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	161727 X	5066	-0-	-156661	-0-	16	1	5050	2	Y	-0-					-0-
06	156510 X	155585	-0-	-925	-0-	137	1	155448	2	Y	-0-					-0-
07	154721 X	143520	-0-	-11201	-0-	154	1	143366	2	Y	-0-					-0-

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

*12	40238 X	9871	-0-	-30367	-0-	9804	2	32	4	Y	32	34	1			3
						35	9									
01	44919 X	16207	-0-	-28712	-0-	16134	2	19	4	Y	49	46	1			6
						54	9									
02	40572 X	29179	-0-	-11393	-0-	28965	2	20	4	Y	176	170	1			12
						194	9									
*03	32519 X	30888	-0-	-1631	-0-	30865	2	23	9	Y	21	31	1			2
04	31260 X	21003	-0-	-10257	-0-	21003	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	32302 X	24663	-0-	-7639	-0-	24189	2	321	4	Y	139	133	1			6
						153	9									
06	31260 X	21371	-0-	-9889	-0-	6	1	21032	2	Y	279	265	1			20
						26	4	307	9							
07	32302 X	22741	-0-	-9561	-0-	7	1	22442	2	Y	265	279	1			6
						292	9									

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

02	19320 X	15925	-0-	-3395	-0-	99	1	15306	2	Y	301	391	1			114
						189	4	331	9							
03	25441 X	25441	-0-	-0-	-0-	236	1	24458	2	Y	351	381	1			84
						361	4	386	9							
04	20400 X	20354	-0-	-46	-0-	180	1	19908	2	Y	242	211	1			115
						266	9									
05	21187 X	21187	-0-	-0-	-0-	133	1	20815	2	Y	217	210	1			122
						239	9									
06	24630 X	22448	-0-	-2182	-0-	95	1	22231	2	Y	111	150	1			83
						122	9									
*07	26576 X	26576	-0-	-0-	-0-	140	1	26307	2	Y	117	164	1			36
						129	9									

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

02	61460 X	45862	-0-	-15598	-0-	186	1	45676	2	N	-0-					121
03	55645 X	48292	-0-	-7353	-0-	289	1	48003	2	N	-0-					121
04	53850 X	36587	-0-	-17263	-0-	66	1	35475	2	N	13	131	1			3
						1032	4	14	9							
05	55645 X	NO RPT	-0-	-55645	-0-					N	NO RPT					3
06	51480 X	NO RPT	-0-	-51480	-0-					N	NO RPT					3
07	50778 X	NO RPT	-0-	-50778	-0-					N	NO RPT					3

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BIRCH UNIT WELL #: 101BH RRCID -> 284886 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10956 - 18990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174614	X	174614	-0-	-0-	-0-	212	1	174402	2	N	-0-					-0-
03	259470	X	169830	-0-	-89640	-0-	238	1	169523	2	N	63	63	1			-0-
							69	9									
04	251100	X	108121	-0-	-142979	-0-	216	1	107905	2	N	-0-					-0-
05	237770	X	70400	-0-	-167370	-0-	157	1	70243	2	N	-0-					-0-
06	198000	X	156181	-0-	-41819	-0-	235	1	155946	2	N	-0-					-0-
07	193316	X	121290	-0-	-72026	-0-	367	1	120923	2	N	-0-					-0-

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

02	75460	X	58249	-0-	-17211	-0-	592	1	57127	2	Y	157	142	1			40
							357	4	173	9							
03	72881	X	48669	-0-	-24212	-0-	619	1	46926	2	Y	134	124	1			50
							977	4	147	9							
04	68160	X	35098	-0-	-33062	-0-	614	1	34427	2	Y	52	82	1			20
							57	9									
05	64480	X	29449	-0-	-35031	-0-	486	1	28887	2	Y	69	80	1			9
							76	9									
06	62400	X	-0-	-0-	-62400	-0-					Y	-0-	4	1			5
07	64480	X	5726	-0-	-58754	-0-	115	1	5597	2	Y	13	16	1			2
							14	9									

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

02	11564	X	9366	-0-	-2198	-0-	271	1	8905	3	Y	173	161	1			150
							190	9									
03	11904	X	8619	-0-	-3285	-0-	320	1	8089	3	Y	191	203	1			138
							210	9									
04	11520	X	6211	-0-	-5309	-0-	734	1	5408	3	Y	63	87	1			114
							69	9									
05	11780	X	8381	-0-	-3399	-0-	296	1	7940	3	Y	132	112	1			134
							145	9									
06	10830	X	6253	-0-	-4577	-0-	217	1	5879	3	Y	143	130	1			147
							157	9									
07	10385	X	6213	-0-	-4172	-0-	31	1	6079	3	Y	94	159	1			82
							103	9									

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

02	26936	X	26342	-0-	-594	-0-	58	1	25398	2	Y	343	325	1			125
							509	4	377	9							
03	34627	X	34627	-0-	-0-	-0-	87	1	34269	2	Y	246	220	1			151
							271	9									
04	31350	X	17337	-0-	-14013	-0-	117	1	17189	2	Y	28	167	1			12
							31	9									
05	37588	X	37588	-0-	-0-	-0-	591	1	36733	2	Y	240	161	1			91
							264	9									
*06	38774	X	38774	-0-	-0-	-0-	1368	1	37162	2	Y	222	242	1			71
							244	9									
*07	39022	X	39022	-0-	-0-	-0-	884	1	37877	2	Y	237	204	1			104
							261	9									

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
REDWOOD WELL #: 301BH RRCID -> 284917 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13046 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59556	X	55602	-0-	-3954	-0-	55520	2	82	4	Y	-0-					-0-
03	60915	X	52804	-0-	-8111	-0-	52710	2	94	4	Y	-0-					-0-
04	58950	X	40250	-0-	-18700	-0-	40250	2			Y	-0-					-0-
05	61566	X	-0-	-0-	-61566	-0-					Y	-0-					-0-
06	59580	X	-0-	-0-	-59580	-0-					Y	-0-					-0-
07	61566	X	-0-	-0-	-61566	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	162400	X	109590	-0-	-52810	-0-	13	1	109577	2	Y	-0-					-0-
03	145948	X	110567	-0-	-35381	-0-	110567	2			Y	-0-					-0-
04	140250	X	101904	-0-	-38346	-0-	101904	2			Y	-0-					-0-
05	136586	X	98075	-0-	-38511	-0-	6	1	98069	2	Y	-0-					-0-
06	124710	X	18992	-0-	-105718	-0-	9	1	18983	2	Y	-0-					-0-
07	121334	X	99257	-0-	-22077	-0-	65	1	99192	2	Y	-0-					-0-

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

02	221480	X	160038	-0-	-61442	-0-	159548	2	490	4	Y	-0-					-0-
03	203577	X	169958	-0-	-33619	-0-	169340	2	618	4	Y	-0-					-0-
04	188910	X	165691	-0-	-23219	-0-	165691	2			Y	-0-					-0-
05	186279	X	156684	-0-	-29595	-0-	156684	2			Y	-0-					-0-
06	172320	X	34169	-0-	-138151	-0-	34169	2			Y	-0-					-0-
07	177196	X	60841	-0-	-116355	-0-	60841	2			Y	-0-					-0-

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

02	151228	X	107278	-0-	-43950	-0-	13	1	107265	2	Y	-0-					-0-
03	147467	X	111814	-0-	-35653	-0-	111814	2			Y	-0-					-0-
04	142710	X	102803	-0-	-39907	-0-	102803	2			Y	-0-					-0-
05	135780	X	90790	-0-	-44990	-0-	5	1	90785	2	Y	-0-					-0-
06	118110	X	4421	-0-	-113689	-0-	2	1	4419	2	Y	-0-					-0-
07	118761	X	10913	-0-	-107848	-0-	7	1	10906	2	Y	-0-					-0-

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

02	214592	X	150940	-0-	-63652	-0-	150478	2	462	4	Y	-0-					-0-
03	205654	X	167790	-0-	-37864	-0-	167180	2	610	4	Y	-0-					-0-
04	190590	X	156312	-0-	-34278	-0-	156312	2			Y	-0-					-0-
05	191921	X	143130	-0-	-48791	-0-	143124	2	6	9	Y	5	2	1			3
06	173370	X	15598	-0-	-157772	-0-	15598	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	167803	X	44761	-0-	-123042	-0-	44761	2			Y	-0-					-0-

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

02	61281	X	61281	-0-	-0-	-0-	69	1	61212	2	Y	-0-					-0-
03	86118	X	67504	-0-	-18614	-0-	149	1	67355	2	Y	-0-					-0-
04	70650	X	62081	-0-	-8569	-0-	167	1	61914	2	Y	-0-					-0-
05	72974	X	51395	-0-	-21579	-0-	135	1	51260	2	Y	-0-					-0-
06	68070	X	189	-0-	-67881	-0-	1	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	67859	X	29161	-0-	-38698	-0-	76	1	29085	2	Y	-0-					-0-

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

02	137620	X	115023	-0-	-22597	-0-	14	1	115009	2	Y	-0-					-0-
03	145297	X	115806	-0-	-29491	-0-	115806	2			Y	-0-					-0-
04	140610	X	109755	-0-	-30855	-0-	109755	2			Y	-0-					-0-
05	139810	X	103592	-0-	-36218	-0-	6	1	103586	2	Y	-0-					-0-
06	129420	X	11815	-0-	-117605	-0-	6	1	11809	2	Y	-0-					-0-
07	127348	X	74925	-0-	-52423	-0-	49	1	74876	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 203CH RRCID -> 285003 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11861 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53228	X	51939	-0-	-1289	-0-	51852	2	36	4	Y	46	50	1			3
							51	9									
*03	58931	X	58422	-0-	-509	-0-	58369	2	53	9	Y	48	46	1			5
04	57030	X	-0-	-0-	-57030	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
05	61231	X	61231	-0-	-0-	-0-	60279	2	801	4	Y	137	131	1			6
							151	9									
06	56610	X	46087	-0-	-10523	-0-	14	1	45865	2	Y	136	132	1			10
							58	4	150	9							
07	58497	X	50229	-0-	-8268	-0-	15	1	50106	2	Y	98	106	1			2
							108	9									

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	162820	X	126190	-0-	-36630	-0-	125804	2	386	4	Y	-0-					-0-
03	155899	X	133025	-0-	-22874	-0-	132541	2	484	4	Y	-0-					-0-
04	150870	X	122793	-0-	-28077	-0-	122793	2			Y	-0-					-0-
05	155899	X	115728	-0-	-40171	-0-	115728	2			Y	-0-					-0-
06	141000	X	26007	-0-	-114993	-0-	26007	2			Y	-0-					-0-
07	139717	X	77272	-0-	-62445	-0-	77272	2			Y	-0-					-0-

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

02	148831	X	148831	-0-	-0-	-0-	181	1	148650	2	N	-0-					-0-
03	228687	X	144090	-0-	-84597	-0-	202	1	143821	2	N	61	61	1			-0-
							67	9									
04	221310	X	95144	-0-	-126166	-0-	190	1	94954	2	N	-0-					-0-
05	198927	X	63392	-0-	-135535	-0-	141	1	63251	2	N	-0-					-0-
06	172140	X	141279	-0-	-30861	-0-	212	1	141067	2	N	-0-					-0-
07	164765	X	108306	-0-	-56459	-0-	328	1	107978	2	N	-0-					-0-

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

02	175560	X	125295	-0-	-50265	-0-	124911	2	384	4	Y	-0-					-0-
03	157883	X	139162	-0-	-18721	-0-	138656	2	506	4	Y	-0-					-0-
04	131632	X	131632	-0-	-0-	-0-	131632	2			Y	-0-					-0-
05	138725	X	133000	-0-	-5725	-0-	133000	2			Y	-0-					-0-
06	134670	X	28053	-0-	-106617	-0-	28053	2			Y	-0-					-0-
07	139159	X	35875	-0-	-103284	-0-	35875	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 101CH RRCID -> 285014 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 11768 PERF.12280 - 16705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	223851 X	11607	-0-	-212244	-0-	107	1	11500	2	N	-0-					301
*01	113553 X	91498	-0-	-22055	-0-	151	1	91347	2	N	-0-					301
*02	94136 X	82837	-0-	-11299	-0-	168	1	82663	2	N	5					306
						6	9									
*03	92849 X	92849	-0-	-0-	-0-	221	1	92571	2	N	52					358
						57	9									
*04	88560 X	77504	-0-	-11056	-0-	287	1	77217	2	N	-0-					358
*05	91791 X	45453	-0-	-46338	-0-	696	1	44757	2	N	-0-					358
*06	89850 X	1196	-0-	-88654	-0-	1014	1	182	2	N	-0-					358
07	92845 X	6884	-0-	-85961	-0-	1259	1	5625	2	N	-0-					358

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

02	91806 X	91806	-0-	-0-	-0-	91742	2	64	4	Y	-0-					-0-
*03	94163 X	94163	-0-	-0-	-0-	94118	2	45	9	Y	41	37	1			4
04	87240 X	70504	-0-	-16736	-0-	70474	2	30	9	Y	27	26	1			5
05	101680 X	79333	-0-	-22347	-0-	78253	2	1040	4	Y	36	39	1			2
						40	9									
06	98400 X	89137	-0-	-9263	-0-	27	1	88986	2	Y	11	12	1			1
						112	4	12	9							
07	101680 X	89804	-0-	-11876	-0-	27	1	89777	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

02	115933 X	115933	-0-	-0-	-0-	115852	2	81	4	Y	-0-					-0-
03	130610 X	130610	-0-	-0-	-0-	130453	2	157	4	Y	-0-					-0-
04	117660 X	55315	-0-	-62345	-0-	55308	2	7	9	Y	6	5	1			1
05	128402 X	91377	-0-	-37025	-0-	90131	2	1198	4	Y	44	43	1			2
						48	9									
06	126390 X	115501	-0-	-10889	-0-	35	1	115309	2	Y	11	12	1			1
						145	4	12	9							
07	130603 X	118867	-0-	-11736	-0-	36	1	118821	2	Y	9	10	1			-0-
						10	9									

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

02	61236 X	54258	-0-	-6978	-0-	339	1	52525	2	Y	679	478	1			258
						647	4	747	9							
03	67797 X	52240	-0-	-15557	-0-	485	1	50221	2	Y	720	805	1			173
						742	4	792	9							
04	65610 X	57135	-0-	-8475	-0-	506	1	56143	2	Y	442	405	1			210
						486	9									
05	61907 X	58947	-0-	-2960	-0-	372	1	58192	2	Y	348	362	1			196
						383	9									
06	58140 X	48591	-0-	-9549	-0-	201	1	48090	2	Y	273	264	1			205
						300	9									
07	60078 X	53957	-0-	-6121	-0-	280	1	53384	2	Y	266	388	1			83
						293	9									

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

02	239708 X	184382	-0-	-55326	-0-	183817	2	565	4	Y	-0-					-0-
03	240374 X	191501	-0-	-48873	-0-	190805	2	696	4	Y	-0-					-0-
04	232620 X	180085	-0-	-52535	-0-	180085	2			Y	-0-					-0-
05	221681 X	172432	-0-	-49249	-0-	172432	2			Y	-0-					-0-
06	203430 X	18139	-0-	-185291	-0-	18139	2			Y	-0-					-0-
07	204135 X	90416	-0-	-113719	-0-	90416	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHINOOK WELL #: 106AH RRCID -> 285063 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10400 - 15238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	77140	X	50558	-0-	-26582	-0-	507	1	48890	2	Y	777	580	1			197
							306	4	855	9							
03	67332	X	45454	-0-	-21878	-0-	572	1	42908	2	Y	974	808	1			363
							903	4	1071	9							
04	63840	X	20986	-0-	-42854	-0-	363	1	20380	2	Y	221	498	1			86
							243	9									
05	55986	X	47996	-0-	-7990	-0-	790	1	46974	2	Y	211	269	1			28
							232	9									
06	54180	X	-0-	-0-	-54180	-0-					Y	-0-	11	1			17
07	55986	X	47463	-0-	-8523	-0-	612	1	46457	2	Y	358	326	1			49
							394	9									

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRUCE STATE UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 285109 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13554 - 19543

02	95368	X	54703	-0-	-40665	-0-	54648	2	55	4	Y	-0-					-0-
03	103974	X	18410	-0-	-85564	-0-	18410	2			Y	-0-					-0-
04	100620	X	66930	-0-	-33690	-0-	66930	2			Y	-0-					-0-
05	103974	X	72098	-0-	-31876	-0-	72098	2			Y	-0-					-0-
06	90030	X	78455	-0-	-11575	-0-	78455	2			Y	-0-					-0-
*07	99229	X	99229	-0-	-0-	-0-	99229	2			Y	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	70418	X	70418	-0-	-0-	-0-	156	1	70256	2	N	-0-					-0-
							6	4									
03	151156	X	78422	-0-	-72734	-0-	146	1	78276	2	N	-0-					-0-
04	146280	X	72611	-0-	-73669	-0-	182	1	72429	2	N	-0-					-0-
05	110205	X	45477	-0-	-64728	-0-	111	1	45366	2	N	-0-					-0-
06	86400	X	58442	-0-	-27958	-0-	84	1	58358	2	N	-0-					-0-
07	78430	X	57683	-0-	-20747	-0-	86	1	57597	2	N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
NAVAJO WELL #: 101AH RRCID -> 285157 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 13853 PERF.15489 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	117795	X	117795	-0-	-0-	-0-	260	1	117524	2	N	-0-					-0-
							11	4									
03	164889	X	122056	-0-	-42833	-0-	228	1	121828	2	N	-0-					-0-
04	159570	X	95013	-0-	-64557	-0-	238	1	94775	2	N	-0-					-0-
05	149606	X	64660	-0-	-84946	-0-	158	1	64502	2	N	-0-					-0-
06	137640	X	107310	-0-	-30330	-0-	155	1	107155	2	N	-0-					-0-
07	130417	X	119868	-0-	-10549	-0-	178	1	119690	2	N	-0-					-0-

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

02	172340	X	127093	-0-	-45247	-0-	126704	2	389	4	Y	-0-					-0-
03	165199	X	136567	-0-	-28632	-0-	136071	2	496	4	Y	-0-					-0-
04	153090	X	126737	-0-	-26353	-0-	126737	2			Y	-0-					-0-
05	148986	X	121604	-0-	-27382	-0-	121604	2			Y	-0-					-0-
06	139410	X	26536	-0-	-112874	-0-	26536	2			Y	-0-					-0-
07	140709	X	88614	-0-	-52095	-0-	88614	2			Y	-0-					-0-

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

02	93424	X	93424	-0-	-0-	-0-	126	1	93298	2	N	-0-					-0-
03	95943	X	95943	-0-	-0-	-0-	104	1	95839	2	N	-0-					-0-
04	114960	X	-0-	-0-	-114960	-0-					N	-0-					-0-
05	118792	X	-0-	-0-	-118792	-0-					N	-0-					-0-
06	114960	X	-0-	-0-	-114960	-0-					N	-0-					-0-
07	103447	X	-0-	-0-	-103447	-0-					N	-0-					-0-

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

02	35132	X	35132	-0-	-0-	-0-	222	1	34319	2	Y	153	170	1			58
							423	4	168	9							
03	33380	X	33380	-0-	-0-	-0-	313	1	32396	2	Y	175	191	1			42
							478	4	193	9							
04	34668	X	34668	-0-	-0-	-0-	308	1	34182	2	Y	162	127	1			77
							178	9									
05	36248	X	36248	-0-	-0-	-0-	229	1	35835	2	Y	167	150	1			94
							184	9									
*06	37172	X	37172	-0-	-0-	-0-	183	1	36855	2	Y	122	124	1			92
							134	9									
*07	30990	X	30990	-0-	-0-	-0-	201	1	30669	2	Y	109	167	1			34
							120	9									

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

02	72660	X	54764	-0-	-17896	-0-	490	1	54274	2	N	-0-					-0-
03	66340	X	57909	-0-	-8431	-0-	442	1	57467	2	N	-0-					-0-
04	64200	X	54309	-0-	-9891	-0-	377	1	53932	2	N	-0-					-0-
05	65503	X	54312	-0-	-11191	-0-	378	1	53934	2	N	-0-					-0-
06	60390	X	12131	-0-	-48259	-0-	231	1	11900	2	N	-0-					-0-
07	60636	X	39759	-0-	-20877	-0-	279	1	39480	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	180503 X	180503	-0-	-0-	-0-	180027	2	476	4	Y	-0-					-0-
03	192189 X	192189	-0-	-0-	-0-	191564	2	625	4	Y	-0-					-0-
04	142891 X	142891	-0-	-0-	-0-	142891	2			Y	-0-					-0-
05	176943 X	176943	-0-	-0-	-0-	176943	2			Y	-0-					-0-
06	75000 X	3570	-0-	-71430	-0-	3570	2			Y	-0-					-0-
07	77500 X	-0-	-0-	-77500	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	163884 X	115417	-0-	-48467	-0-	14	1	115403	2	Y	-0-					-0-
03	152861 X	130539	-0-	-22322	-0-	130539	2			Y	-0-					-0-
04	147930 X	117578	-0-	-30352	-0-	117578	2			Y	-0-					-0-
05	141918 X	115979	-0-	-25939	-0-	7	1	115972	2	Y	-0-					-0-
06	129300 X	17525	-0-	-111775	-0-	8	1	17517	2	Y	-0-					-0-
07	130541 X	24283	-0-	-106258	-0-	16	1	24267	2	Y	-0-					-0-

STATE BULLSEYE WELL #: 101AH RRCID -> 285291 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10637 - 15079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37710 X	37710	-0-	-0-	-0-	2475	1	35190	2	N	41					86
						45	9									
03	140638 X	140638	-0-	-0-	-0-	2692	1	137744	2	N	184					270
						202	9									
*04	76409 X	76409	-0-	-0-	-0-	2674	1	73677	2	N	53					323
						58	9									
*05	41757 X	10696	-0-	-31061	-0-	3159	1	7537	2	N	-0-					323
06	136110 X	17915	-0-	-118195	-0-	1612	1	16303	2	N	-0-					323
07	140647 X	-0-	-0-	-140647	-0-					N	-0-					323

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110910 X	110910	-0-	-0-	-0-	245	1	110655	2	N	-0-					-0-
						10	4									
03	164982 X	120060	-0-	-44922	-0-	224	1	119836	2	N	-0-					-0-
04	159660 X	90232	-0-	-69428	-0-	226	1	90006	2	N	-0-					-0-
05	143530 X	60285	-0-	-83245	-0-	147	1	60138	2	N	-0-					-0-
06	134670 X	108640	-0-	-26030	-0-	157	1	108483	2	N	-0-					-0-
07	122791 X	118621	-0-	-4170	-0-	176	1	118445	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35340 X	35340	-0-	-0-	-0-	537	1	34588	3	Y	195	190	1			169
						215	9									
03	46035 X	38003	-0-	-8032	-0-	641	1	37120	3	Y	220	230	1			159
						242	9									
04	42630 X	5219	-0-	-37411	-0-	239	1	4967	3	Y	12	100	1			71
						13	9									
05	42315 X	33239	-0-	-9076	-0-	609	1	32445	3	Y	168	71	1			168
						185	9									
06	40950 X	38202	-0-	-2748	-0-	644	1	37405	3	Y	139	163	1			144
						153	9									
*07	41003 X	41003	-0-	-0-	-0-	102	1	40798	3	Y	94	155	1			83
						103	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	197708 X	-0-	-0-	-197708	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	78204 X	78204	-0-	-0-	-0-	87	1	78117	2	Y	-0-					-0-
03	112561 X	85680	-0-	-26881	-0-	189	1	85491	2	Y	-0-					-0-
04	96750 X	76896	-0-	-19854	-0-	207	1	76689	2	Y	-0-					-0-
05	97061 X	70275	-0-	-26786	-0-	185	1	70090	2	Y	-0-					-0-
06	89730 X	71290	-0-	-18440	-0-	206	1	71084	2	Y	-0-					-0-
07	86583 X	62452	-0-	-24131	-0-	163	1	62289	2	Y	-0-					-0-

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

02	438032 X	199839	-0-	-238193	-0-	124	1	199426	2	Y	78					199
						203	4	86	9							
03	484964 X	207815	-0-	-277149	-0-	153	1	207490	2	Y	74	172	1			101
						91	4	81	9							
04	198270 X	111801	-0-	-86469	-0-	117	1	111473	2	Y	192	177	1			116
						211	9									
05	221309 X	91139	-0-	-130170	-0-	135	1	91004	2	Y	-0-					116
06	214170 X	120956	-0-	-93214	-0-	183	1	120773	2	Y	-0-					116
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	116	1			-0-

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

02	144150 X	144150	-0-	-0-	-0-	246	1	143904	2	Y	-0-					-0-
03	168254 X	168254	-0-	-0-	-0-	196	1	168058	2	Y	-0-					-0-
04	20924 X	20924	-0-	-0-	-0-	53	1	20871	2	Y	-0-					-0-
05	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	16	1	5073	2	Y	-0-					-0-
*06	191298 X	191298	-0-	-0-	-0-	168	1	191089	2	Y	37	26	1			11
						41	9									
*07	164923 X	164923	-0-	-0-	-0-	177	1	164746	2	Y	-0-	11	1			-0-

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

*12	283836 X	78816	-0-	-205020	-0-	76896	2	252	4	N	1516	1457	1			130
						1668	9									
*01	265524 X	80160	-0-	-185364	-0-	78766	2	92	4	N	1184	1177	1			137
						1302	9									
02	69489 X	69489	-0-	-0-	-0-	67986	2	48	4	N	1323	1368	1			92
						1455	9									
*03	60633 X	60633	-0-	-0-	-0-	59628	2	1005	9	N	914	913	1			93
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	1			-0-
05	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3121	2	58	4	N	39	37	1			2
						43	9									
*06	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	5	1	7263	2	N	358	334	1			26
						22	4	394	9							
*07	18238 X	18238	-0-	-0-	-0-	13	1	17994	2	N	210	231	1			5
						231	9									

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

02	545888 X	94433	-0-	-451455	-0-	115	1	94318	2	N	-0-					-0-
03	219325 X	111244	-0-	-108081	-0-	156	1	111021	2	N	61	61	1			-0-
						67	9									
04	212250 X	101413	-0-	-110837	-0-	202	1	101211	2	N	-0-					-0-
05	186713 X	66262	-0-	-120451	-0-	147	1	66115	2	N	-0-					-0-
*06	154481 X	154481	-0-	-0-	-0-	232	1	154249	2	N	-0-					-0-
*07	138899 X	138899	-0-	-0-	-0-	421	1	138478	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	237748 X	31340	-0-	-206408	-0-	24	1	31248	2	Y	25					33
						40	4	28	9							
03	263221 X	46169	-0-	-217052	-0-	34	1	46080	2	Y	32	24	1			41
						20	4	35	9							
04	65430 X	36359	-0-	-29071	-0-	47	1	36291	2	Y	19	49	1			11
						21	9									
05	67611 X	37233	-0-	-30378	-0-	69	1	37164	2	Y	-0-					11
06	65430 X	31301	-0-	-34129	-0-	55	1	31246	2	Y	-0-					11
07	46159 X	12643	-0-	-33516	-0-	21	1	12622	2	Y	-0-	11	1			-0-

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

02	168560 X	7764	-0-	-160796	-0-	13	1	7701	2	Y	25					31
						22	4	28	9							
03	186620 X	929	-0-	-185691	-0-	16	1	827	2	Y	69	22	1			78
						10	4	76	9							
04	70410 X	132	-0-	-70278	-0-	5	1	119	2	Y	7	81	1			4
						8	9									
05	67301 X	291	-0-	-67010	-0-	16	1	275	2	Y	-0-					4
06	32430 X	1995	-0-	-30435	-0-	6	1	1989	2	Y	-0-					4
07	8618 X	7	-0-	-8611	-0-	3	1	4	2	Y	-0-	4	1			-0-

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

02	160272 X	41321	-0-	-118951	-0-	40707	2	599	4	Y	14	40	1			7
						15	9									
03	47631 X	47631	-0-	-0-	-0-	46295	2	650	4	Y	624	348	1			283
						686	9									
04	45172 X	45172	-0-	-0-	-0-	44748	2	424	9	Y	385	562	1			106
05	45756 X	45354	-0-	-402	-0-	45060	2	294	9	Y	267	245	1			128
06	46080 X	42016	-0-	-4064	-0-	41588	2	428	9	Y	389	318	1			199
07	47616 X	45662	-0-	-1954	-0-	45354	2	308	9	Y	280	304	1			175

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

02	172312 X	42296	-0-	-130016	-0-	40882	2	547	4	Y	788	714	1			400
						867	9									
03	42956 X	42956	-0-	-0-	-0-	41999	2	590	4	Y	334	583	1			151
						367	9									
04	48090 X	43735	-0-	-4355	-0-	43387	2	348	9	Y	316	380	1			87
05	49693 X	46219	-0-	-3474	-0-	45718	2	501	9	Y	455	324	1			218
06	48090 X	42274	-0-	-5816	-0-	41733	2	541	9	Y	492	458	1			252
07	46841 X	46719	-0-	-122	-0-	46397	2	322	9	Y	293	362	1			183

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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELBERT STATE UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 285770 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10110 - 15375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	154224	X	54629	-0-	-99595	-0-	53728	2	273	4	Y	571	552	1			56
							628	9									
03	56902	X	56902	-0-	-0-	-0-	54901	2	305	4	Y	1542	1511	1			87
							1696	9									
04	57127	X	57127	-0-	-0-	-0-	55570	2	1557	9	Y	1415	1335	1			167
05	60822	X	56843	-0-	-3979	-0-	55440	2	1403	9	Y	1275	1352	1			90
06	58860	X	43614	-0-	-15246	-0-	42760	2	854	9	Y	776	696	1			170
07	60822	X	47588	-0-	-13234	-0-	47151	2	437	9	Y	397	456	1			111

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

*11	43950	X	23381	-0-	-20569	-0-	22352	2	140	4	Y	808	712	1			123
							889	9									
12	45415	X	27724	-0-	-17691	-0-	26779	2	238	4	Y	643	730	1			36
							707	9									
01	45415	X	23926	-0-	-21489	-0-	23083	2	127	4	Y	651	611	1			76
							716	9									
*02	41020	X	19624	-0-	-21396	-0-	18796	2	287	4	Y	492	461	1			107
							541	9									
03	24081	X	24081	-0-	-0-	-0-	23151	2	300	4	Y	573	555	1			125
							630	9									
04	26820	X	18817	-0-	-8003	-0-	18266	2	551	9	Y	501	497	1			129
05	27714	X	20876	-0-	-6838	-0-	20307	2	569	9	Y	517	443	1			203
06	23310	X	18764	-0-	-4546	-0-	18325	2	439	9	Y	399	404	1			198
07	24087	X	18633	-0-	-5454	-0-	18097	2	536	9	Y	487	649	1			36

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

*08	0		812	-0-	812	84755	11	1	43	2	Y	1	376	1			-0-
							757	4	1	9							
09	152179	X	67424	-0-	-84755	-0-	297	1	63829	2	Y	1716	1459	1			257
							1410	4	1888	9							
10	79019	X	67234	-0-	-11785	-0-	296	1	61083	2	Y	2165	2048	1			374
							3473	4	2382	9							
11	76470	X	62516	-0-	-13954	-0-	273	1	59908	2	Y	2061	1966	1			469
							68	4	2267	9							
12	79019	X	57078	-0-	-21941	-0-	180	1	54777	2	Y	1928	2030	1			367
							2121	9									
01	79019	X	52731	-0-	-26288	-0-	110	1	51121	2	Y	1364	1449	1			282
							1500	9									
02	71372	X	41873	-0-	-29499	-0-	127	1	40829	2	Y	834	904	1			212
							917	9									
03	46720	X	46720	-0-	-0-	-0-	206	1	45864	2	Y	591	546	1			257
							650	9									
04	62520	X	42867	-0-	-19653	-0-	186	1	41704	2	Y	888	820	1			325
							977	9									
05	57071	X	40763	-0-	-16308	-0-	118	1	39471	2	Y	1067	1242	1			150
							1174	9									
06	51030	X	44906	-0-	-6124	-0-	108	1	44226	2	Y	520	475	1			195
							572	9									
*07	50573	X	50573	-0-	-0-	-0-	132	1	49877	2	Y	513	479	1			229
							564	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 202AH RRCID -> 285912 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11530 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	271560	X	65661	-0-	-205899	-0-	64302	2	211	4	Y	1044	1000	1			89
							1148	9									
*01	271560	X	61832	-0-	-209728	-0-	60829	2	71	4	Y	847	838	1			98
							932	9									
02	245280	X	53348	-0-	-191932	-0-	52317	2	37	4	Y	904	939	1			63
							994	9									
*03	271560	X	51430	-0-	-220130	-0-	50638	2	792	9	Y	720	710	1			73
*04	66270	X	-0-	-0-	-66270	-0-					Y	-0-	71	1			-0-
05	65627	X	15866	-0-	-49761	-0-	15536	2	206	4	Y	113	108	1			5
							124	9									
06	59880	X	33916	-0-	-25964	-0-	10	1	33630	2	Y	213	203	1			15
							42	4	234	9							
07	59086	X	41103	-0-	-17983	-0-	12	1	40675	2	Y	378	385	1			8
							416	9									

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

02	127876	X	51448	-0-	-76428	-0-	49723	2	262	4	Y	1330	1252	1			131
							1463	9									
03	141577	X	49367	-0-	-92210	-0-	47713	2	282	4	Y	1247	1307	1			71
							1372	9									
04	48119	X	48119	-0-	-0-	-0-	46912	2	1207	9	Y	1097	1038	1			130
05	67208	X	49760	-0-	-17448	-0-	48667	2	1093	9	Y	994	1054	1			70
06	65040	X	45420	-0-	-19620	-0-	44372	2	1048	9	Y	953	814	1			209
07	57257	X	39008	-0-	-18249	-0-	38185	2	823	9	Y	748	748	1			209

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

02	126868	X	377	-0-	-126491	-0-	5	1	342	2	Y	19					19
							9	4	21	9							
03	140461	X	16	-0-	-140445	-0-	9	1	6	4	Y	1	12	1			8
							1	9									
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-	8	1			-0-
05	49011	X	-0-	-0-	-49011	-0-					Y	-0-					-0-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

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

*08	0	Z	97447	-0-	97447	122851	48029	2	48428	3	Y	-0-					-0-
							990	4									
*09	0	Z	82524	-0-	82524	205375	23	1	41250	2	Y	-0-					-0-
							41248	3	3	4							
*10	0	Z	53217	-0-	53217	258592	20	1	26536	2	Y	-0-					-0-
							26606	3	55	4							
*11	0	Z	1631	-0-	1631	260223	4	1	1624	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	0	Z	10558	-0-	10558	270781	8	1	10544	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
*01	0	Z	41541	-0-	41541	312322	22	1	41401	2	Y	5	3	1			2
							112	4	6	9							
*02	0	Z	64615	-0-	64615	376937	40	1	64509	2	Y	-0-					2
							66	4									
*03	0	Z	53537	-0-	53537	430474	40	1	53497	2	Y	-0-	2	1			-0-
*04	0	Z	46522	-0-	46522	476996	56	1	46466	2	Y	-0-					-0-
*05	0	Z	48107	-0-	48107	525103	77	1	48030	2	Y	-0-					-0-
06	0	Z	14204	-0-	14204	539307	28	1	14176	2	Y	-0-					-0-
07	0	Z	26447	-0-	26447	565754	35	1	26412	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	303490 X	234979	-0-	-68511	-0-	115495	2	116453	3	Y	613	556	1			57
						2357	4	674	9							
*09	293700 X	211323	-0-	-82377	-0-	56	1	105474	2	Y	289	279	1			67
						105468	3	7	4							
*10	303490 X	165098	-0-	-138392	-0-	58	1	82276	2	Y	97	56	1			108
						82494	3	163	4							
*11	293700 X	156752	-0-	-136948	-0-	62	1	156522	2	Y	106	156	1			58
						51	4	117	9							
*12	303490 X	131137	-0-	-172353	-0-	57	1	131008	2	Y	23	60	1			21
						47	4	25	9							
*01	303490 X	120300	-0-	-183190	-0-	60	1	119911	2	Y	23	36	1			8
						304	4	25	9							
*02	274120 X	104029	-0-	-170091	-0-	64	1	103835	2	Y	23					31
						105	4	25	9							
*03	303490 X	143028	-0-	-160462	-0-	105	1	142923	2	Y	-0-	23	1			8
*04	293700 X	104242	-0-	-189458	-0-	109	1	104133	2	Y	-0-	8	1			-0-
*05	303490 X	84421	-0-	-219069	-0-	125	1	84296	2	Y	-0-					-0-
*06	293700 X	84258	-0-	-209442	-0-	128	1	84130	2	Y	-0-					-0-
07	303490 X	73406	-0-	-230084	-0-	82	1	73324	2	Y	-0-					-0-

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

*12	479601 X	192954	-0-	-286647	-0-	84	1	192746	2	Y	49	48	1			46
						70	4	54	9							
*01	479601 X	155028	-0-	-324573	-0-	77	1	154446	2	Y	103	113	1			36
						392	4	113	9							
*02	433188 X	109811	-0-	-323377	-0-	68	1	109592	2	Y	36					72
						111	4	40	9							
*03	479601 X	130700	-0-	-348901	-0-	96	1	130565	2	Y	35	60	1			47
						39	9									
*04	464130 X	78073	-0-	-386057	-0-	82	1	77972	2	Y	17	54	1			10
						19	9									
*05	479601 X	87831	-0-	-391770	-0-	130	1	87701	2	Y	-0-					10
*06	464130 X	83290	-0-	-380840	-0-	126	1	83164	2	Y	-0-					10
*07	479601 X	70534	-0-	-409067	-0-	79	1	70455	2	Y	-0-	10	1			-0-

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

02	148456 X	27584	-0-	-120872	-0-	61	1	25876	2	Y	1009	835	1			368
						537	4	1110	9							
03	164362 X	19867	-0-	-144495	-0-	59	1	19037	2	Y	701	638	1			431
						771	9									
04	159060 X	21365	-0-	-137695	-0-	139	1	20486	2	Y	673	816	1			288
						740	9									
05	164362 X	20521	-0-	-143841	-0-	385	1	19341	2	Y	723	738	1			273
						795	9									
06	159060 X	20699	-0-	-138361	-0-	956	1	19013	2	Y	664	726	1			211
						730	9									
07	164362 X	20592	-0-	-143770	-0-	693	1	19215	2	Y	622	560	1			273
						684	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHINOOK WELL #: 102BH RRCID -> 286697 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10351 - 15291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	70327	-0-	70327	1878190	712	1	68754	2	Y	392	502	1			100
							430	4	431	9							
03	0	W	67210	-0-	67210	1945400	853	1	64660	2	Y	319	300	1			119
							1346	4	351	9							
04	0	W	64089	-0-	64089	2009489	1116	1	62603	2	Y	336	324	1			131
							370	9									
05	0	W	62294	-0-	62294	2071783	1020	1	60658	2	Y	560	618	1			73
							616	9									
06	0	W	-0-	-0-	-0-	2071783					Y	1	29	1			45
07	0	W	60187	-0-	60187	2131970	781	1	59317	2	Y	81	115	1			11
							89	9									

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

02	0	W	28304	-0-	28304	1238891	482	1	27519	2	Y	11	90	1			3
							291	4	12	9							
03	0	W	34664	-0-	34664	1273555	512	1	33333	2	Y	10	9	1			4
							808	4	11	9							
04	0	W	5484	-0-	5484	1279039	96	1	5388	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	0	W	37186	-0-	37186	1316225	614	1	36555	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1316225					Y	-0-	1	1			1
07	0	W	65813	-0-	65813	1382038	855	1	64874	2	Y	76	67	1			10
							84	9									

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

02	0	W	44951	-0-	44951	1051487	453	1	43680	2	Y	495	613	1			126
							273	4	545	9							
03	0	W	40996	-0-	40996	1092483	519	1	39028	2	Y	573	485	1			214
							819	4	630	9							
04	0	W	23717	-0-	23717	1116200	404	1	22685	2	Y	571	563	1			222
							628	9									
05	0	W	46754	-0-	46754	1162954	754	1	44850	2	Y	1045	1130	1			137
							1150	9									
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1162954					Y	-0-	54	1			83
07	0	W	56176	-0-	56176	1219130	727	1	55156	2	Y	266	313	1			36
							293	9									

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

*09	0		162342	-0-	162342	463128	134	1	161586	2	Y	564	580	1			46
							2	4	620	9							
10	0		154935	-0-	154935	618063	152	1	149619	2	Y	819	790	1			75
							4263	4	901	9							
11	0		82661	-0-	82661	700724	95	1	82234	2	Y	241	261	1			55
							67	4	265	9							
*12	0		-0-	-0-	-0-	700724					Y	13	64	1			4
*01	0		-0-	-0-	-0-	700724					Y	186	154	1			36
*02	0		50394	-0-	50394	751118	58	1	49971	2	Y	332	340	1			28
							365	9									
*03	0		112682	-0-	112682	863800	67	1	112141	2	Y	431	431	1			28
							474	9									
*04	899726	X	35926	-0-	-863800	-0-	31	1	35727	2	Y	153	168	1			13
							168	9									
05	195331	X	92189	-0-	-103142	-0-	88	1	91659	2	Y	402	384	1			31
							442	9									
06	189030	X	119559	-0-	-69471	-0-	95	1	119175	2	Y	263	259	1			35
							289	9									
07	195331	X	118283	-0-	-77048	-0-	70	1	118187	2	Y	24	54	1			5
							26	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	282987	-0-	282987	1310528	282789	2	198	4	Y	-0-					-0-
03	0	W	279321	-0-	279321	1589849	279321	2			Y	-0-					-0-
04	0	W	19826	-0-	19826	1609675	19826	2			Y	-0-					-0-
05	0	W	13818	-0-	13818	1623493	13633	2	185	4	Y	-0-					-0-
06	0	W	188134	-0-	188134	1811627	57	1	187841	2	Y	-0-					-0-
							236	4									
07	0	W	208235	-0-	208235	2019862	63	1	208172	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	318986	-0-	318986	1550578	318763	2	223	4	Y	-0-					-0-
03	0	W	306176	-0-	306176	1856754	306176	2			Y	-0-					-0-
04	0	W	19164	-0-	19164	1875918	19164	2			Y	-0-					-0-
05	0	W	76800	-0-	76800	1952718	75793	2	1007	4	Y	-0-					-0-
06	0	W	256781	-0-	256781	2209499	78	1	256381	2	Y	-0-					-0-
							322	4									
07	0	W	245158	-0-	245158	2454657	74	1	245084	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	306935	-0-	306935	1479995	306720	2	215	4	Y	-0-					-0-
03	0	W	325450	-0-	325450	1805445	325450	2			Y	-0-					-0-
04	0	W	16379	-0-	16379	1821824	16379	2			Y	-0-					-0-
05	0	W	48853	-0-	48853	1870677	48091	2	762	4	Y	-0-					-0-
06	0	W	148210	-0-	148210	2018887	45	1	147979	2	Y	-0-					-0-
							186	4									
07	0	W	171351	-0-	171351	2190238	52	1	171299	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	84218	-0-	84218	403912	84159	2	59	4	Y	-0-					-0-
03	0	W	76702	-0-	76702	480614	76702	2			Y	-0-					-0-
04	0	W	14803	-0-	14803	495417	14796	2	7	9	Y	6	5	1			1
05	0	W	37953	-0-	37953	533370	37246	2	677	4	Y	27	27	1			1
							30	9									
06	0	W	71574	-0-	71574	604944	22	1	71440	2	Y	20	20	1			1
							90	4	22	9							
07	0	W	77789	-0-	77789	682733	24	1	77743	2	Y	20	21	1			-0-
							22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700084	X	372528	-0-	-327556	-0-	372268	2	260	4	Y	-0-					-0-
03	775093	X	352851	-0-	-422242	-0-	352851	2			Y	-0-					-0-
04	750090	X	21149	-0-	-728941	-0-	21149	2			Y	-0-					-0-
05	775093	X	35574	-0-	-739519	-0-	35075	2	499	4	Y	-0-					-0-
06	750090	X	224121	-0-	-525969	-0-	68	1	223771	2	Y	-0-					-0-
							282	4									
07	775093	X	237441	-0-	-537652	-0-	72	1	237369	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	82884	-0-	82884	379160	82826	2	58	4	Y	-0-					-0-
03	0	W	78992	-0-	78992	458152	78992	2			Y	-0-					-0-
04	0	W	64169	-0-	64169	522321	64169	2			Y	-0-					-0-
05	0	W	85080	-0-	85080	607401	83893	2	1187	4	Y	-0-					-0-
06	0	W	82024	-0-	82024	689425	25	1	81896	2	Y	-0-					-0-
							103	4									
07	0	W	74398	-0-	74398	763823	23	1	74375	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	61596	-0-	61596	333178	61553	2	43	4	Y	-0-					-0-
03	0	W	57124	-0-	57124	390302	57124	2			Y	-0-					-0-
04	0	W	10426	-0-	10426	400728	10426	2			Y	-0-					-0-
05	0	W	44008	-0-	44008	444736	43345	2	663	4	Y	-0-					-0-
06	0	W	19617	-0-	19617	464353	11	1	19560	2	Y	-0-					-0-
							46	4									
07	0	W	65225	-0-	65225	529578	20	1	65205	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	278586	-0-	278586	1332276	278391	2	195	4	Y	-0-					-0-
*03	0	W	273981	-0-	273981	1606257	273948	2	33	9	Y	30	27	1			3
04	0	W	24284	-0-	24284	1630541	24283	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
05	0	W	26	-0-	26	1630567	12	2	14	4	Y	-0-					-0-
06	0	W	117205	-0-	117205	1747772	36	1	117021	2	Y	-0-					-0-
							148	4									
07	0	W	164216	-0-	164216	1911988	50	1	164140	2	Y	24	23	1			1
							26	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	462812	X	157256	-0-	-305556	-0-	213	1	157043	2	N	-0-					-0-
*03	512399	X	44466	-0-	-467933	-0-	50	1	44416	2	N	-0-					-0-
*04	495870	X	-0-	-0-	-495870	-0-					N	-0-					-0-
*05	512399	X	-0-	-0-	-512399	-0-					N	-0-					-0-
*06	495870	X	-0-	-0-	-495870	-0-					N	-0-					-0-
*07	512399	X	-0-	-0-	-512399	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	564452	X	266297	-0-	-298155	-0-	360	1	265937	2	N	-0-					-0-
*03	624929	X	267214	-0-	-357715	-0-	291	1	266923	2	N	-0-					-0-
*04	604770	X	36352	-0-	-568418	-0-	77	1	36275	2	N	-0-					-0-
*05	624929	X	-0-	-0-	-624929	-0-					N	-0-					-0-
*06	604770	X	-0-	-0-	-604770	-0-					N	-0-					-0-
*07	624929	X	179433	-0-	-445496	-0-	275	1	179158	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	374388	X	247173	-0-	-127215	-0-	247000	2	173	4	Y	-0-					-0-
03	414501	X	238187	-0-	-176314	-0-	238187	2			Y	-0-					-0-
04	401130	X	80685	-0-	-320445	-0-	80674	2	11	9	Y	10	8	1			2
05	414501	X	116667	-0-	-297834	-0-	115133	2	1530	4	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
06	401130	X	209471	-0-	-191659	-0-	64	1	209141	2	Y	3	3	1			-0-
							263	4	3	9							
07	414501	X	191152	-0-	-223349	-0-	58	1	191090	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	92288	X	32755	-0-	-59533	-0-	353	1	30935	2	Y	1140	946	1			289
							213	4	1254	9							
03	102176	X	34450	-0-	-67726	-0-	464	1	32640	2	Y	558	639	1			208
							732	4	614	9							
04	98880	X	39117	-0-	-59763	-0-	678	1	38008	2	Y	392	448	1			152
							431	9									
05	102176	X	39496	-0-	-62680	-0-	645	1	38399	2	Y	411	509	1			54
							452	9									
06	98880	X	-0-	-0-	-98880	-0-					Y	-0-	21	1			33
07	102176	X	40297	-0-	-61879	-0-	515	1	39096	2	Y	624	572	1			85
							686	9									

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

02	137368	X	41397	-0-	-95971	-0-	39694	2	201	4	Y	1365	1277	1			135
							1502	9									
03	152086	X	43008	-0-	-109078	-0-	41550	2	253	4	Y	1095	1168	1			62
							1205	9									
04	147180	X	44202	-0-	-102978	-0-	43011	2	1191	9	Y	1083	1017	1			128
05	152086	X	43308	-0-	-108778	-0-	42188	2	1120	9	Y	1018	1074	1			72
06	147180	X	33112	-0-	-114068	-0-	32712	2	400	9	Y	364	356	1			80
07	152086	X	-0-	-0-	-152086	-0-					Y	96	149	1			27

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

*12	0		185574	-0-	185574	1020067	185175	2	399	4	Y	-0-					-0-
*01	0		148734	-0-	148734	1168801	148389	2	345	4	Y	-0-					-0-
*02	0		92767	-0-	92767	1261568	92673	2	94	4	Y	-0-					-0-
*03	0		2533	-0-	2533	1264101	2533	2			Y	-0-					-0-
*04	0	W	5099	-0-	5099	1269200	5099	2			Y	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	1269200					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1269200					Y	-0-					-0-
*07	1347843	X	78643	-0-	-1269200	-0-	78643	2			Y	-0-					-0-

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

*12	0	W	34962	-0-	34962	204014	96	1	33935	2	Y	846	1004	1			161
							931	9									
*01	0	W	30619	-0-	30619	234633	56	1	29367	2	Y	1087	1023	1			225
							1196	9									
*02	0	W	29768	-0-	29768	264401	109	1	28291	2	Y	1244	1153	1			316
							1368	9									
*03	0	W	11981	-0-	11981	276382	64	1	11283	2	Y	576	642	1			250
							634	9									
*04	0	W	27285	-0-	27285	303667	131	1	26509	2	Y	586	622	1			214
							645	9									
*05	0	W	47184	-0-	47184	350851	153	1	45725	2	Y	1187	1234	1			167
							1306	9									
*06	0	W	35044	-0-	35044	385895	106	1	32970	2	Y	1789	1284	1			672
							1968	9									
*07	0	W	30184	-0-	30184	416079	101	1	28718	2	Y	1241	1359	1			554
							1365	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOHICAN UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 286742 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11612 - 16399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	333839	X	142291	-0-	-191548	-0-	205	1	137947	2	Y	3763	3952	1			418
							4139	9									
*01	333839	X	133951	-0-	-199888	-0-	262	1	129863	2	Y	3478	3534	1			362
							3826	9									
*02	301532	X	102138	-0-	-199394	-0-	169	1	98762	2	Y	2915	2725	1			552
							3207	9									
*03	333839	X	120270	-0-	-213569	-0-	136	1	116641	2	Y	3175	2974	1			753
							3493	9									
*04	323070	X	113129	-0-	-209941	-0-	278	1	110260	2	Y	2355	2327	1			781
							2591	9									
*05	333839	X	109083	-0-	-224756	-0-	344	1	106394	2	Y	2132	2616	1			297
							2345	9									
06	323070	X	102780	-0-	-220290	-0-	88	1	100114	2	Y	2344	1931	1			710
							2578	9									
07	333839	X	103479	-0-	-230360	-0-	109	1	101251	2	Y	1926	2043	1			593
							2119	9									

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

*12	0	W	258877	-0-	258877	1498445	257959	2	918	4	Y	-0-					-0-
*01	0	W	257666	-0-	257666	1756111	256980	2	686	4	Y	-0-					-0-
*02	0	W	222465	-0-	222465	1978576	221879	2	586	4	Y	-0-					-0-
*03	0	W	238329	-0-	238329	2216905	237553	2	776	4	Y	-0-					-0-
*04	2407875	X	190970	-0-	-2216905	-0-	190970	2			Y	-0-					-0-
*05	337528	X	153979	-0-	-183549	-0-	153979	2			Y	-0-					-0-
06	326640	X	220095	-0-	-106545	-0-	220095	2			Y	-0-					-0-
07	337528	X	107364	-0-	-230164	-0-	107364	2			Y	-0-					-0-

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

*12	0	W	35416	-0-	35416	163404	33909	2	511	4	Y	905	1050	1			51
							996	9									
*01	0	W	29069	-0-	29069	192473	27831	2	257	4	Y	892	839	1			104
							981	9									
*02	0	W	21189	-0-	21189	213662	20282	2	273	4	Y	576	555	1			125
							634	9									
*03	0	W	24575	-0-	24575	238237	23648	2	255	4	Y	611	603	1			133
							672	9									
*04	0	W	7247	-0-	7247	245484	7060	2	187	9	Y	170	259	1			44
*05	0	W	16094	-0-	16094	261578	15598	2	496	9	Y	451	318	1			177
*06	0	W	24288	-0-	24288	285866	23967	2	321	9	Y	292	324	1			145
*07	0	W	18111	-0-	18111	303977	17894	2	217	9	Y	197	327	1			15

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

*12	422468	X	180256	-0-	-242212	-0-	79	1	180112	2	Y	-0-					-0-
							65	4									
*01	422468	X	189537	-0-	-232931	-0-	95	1	188962	2	Y	-0-					-0-
							480	4									
*02	381584	X	168664	-0-	-212920	-0-	104	1	168388	2	Y	1					1
							171	4	1	9							
*03	422468	X	174676	-0-	-247792	-0-	129	1	174532	2	Y	14					15
							15	9									
*04	408840	X	104311	-0-	-304529	-0-	109	1	104202	2	Y	-0-	15	1			-0-
*05	422468	X	89249	-0-	-333219	-0-	132	1	89117	2	Y	-0-					-0-
*06	408840	X	102437	-0-	-306403	-0-	155	1	102282	2	Y	-0-					-0-
*07	422468	X	16455	-0-	-406013	-0-	18	1	16437	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	487971 X	240760	-0-	-247211	-0-	105	1	240568	2	Y	-0-	1	1			-0-
						87	4									
*01	487971 X	176198	-0-	-311773	-0-	88	1	175664	2	Y	-0-					-0-
						446	4									
*02	440748 X	142509	-0-	-298239	-0-	88	1	142274	2	Y	2					2
						145	4	2	9							
*03	487971 X	193436	-0-	-294535	-0-	142	1	193285	2	Y	8	1	1			9
						9	9									
*04	472230 X	117177	-0-	-355053	-0-	122	1	117055	2	Y	-0-	9	1			-0-
*05	487971 X	7486	-0-	-480485	-0-	11	1	7475	2	Y	-0-					-0-
*06	472230 X	13740	-0-	-458490	-0-	24	1	13716	2	Y	-0-					-0-
07	487971 X	75217	-0-	-412754	-0-	85	1	75132	2	Y	-0-					-0-

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

*09	0	128699	-0-	128699	425765	104	1	125790	2	Y	2549	2578	1			207
						1	4	2804	9							
*10	0	109184	-0-	109184	534949	106	1	104381	2	Y	1566	1630	1			143
						2974	4	1723	9							
11	0	95489	-0-	95489	630438	109	1	93844	2	Y	1327	1166	1			304
						76	4	1460	9							
*12	0	70274	-0-	70274	700712	162	1	68916	2	Y	1087	1055	1			336
						1196	9									
*01	0	-0-	-0-	-0-	700712					Y	1285	1374	1			247
*02	0	69727	-0-	69727	770439	70	1	68406	2	Y	1137	1288	1			96
						1251	9									
*03	0	69584	-0-	69584	840023	41	1	68370	2	Y	1066	1093	1			69
						1173	9									
*04	907656 X	67633	-0-	-840023	-0-	58	1	66889	2	Y	624	638	1			55
						686	9									
*05	124372 X	63261	-0-	-61111	-0-	60	1	62664	2	Y	488	505	1			38
						537	9									
*06	120360 X	58680	-0-	-61680	-0-	46	1	58133	2	Y	455	433	1			60
						501	9									
*07	124372 X	64849	-0-	-59523	-0-	38	1	64233	2	Y	525	479	1			106
						578	9									

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

*12	0	506844	-0-	506844	3228692	505754	2	1090	4	Y	-0-	-0-
*01	0	364096	-0-	364096	3592788	363251	2	845	4	Y	-0-	-0-
*02	0	237756	-0-	237756	3830544	237516	2	240	4	Y	-0-	-0-
*03	0	95078	-0-	95078	3925622	95078	2			Y	-0-	-0-
*04	4138421 X	212799	-0-	-3925622	-0-	212799	2			Y	-0-	-0-
*05	867225 X	240328	-0-	-626897	-0-	240328	2			Y	-0-	-0-
06	839250 X	277187	-0-	-562063	-0-	277187	2			Y	-0-	-0-
07	867225 X	156987	-0-	-710238	-0-	156987	2			Y	-0-	-0-

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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELBERT STATE UNIT WELL #: 104AH RRCID -> 286769 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10298 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	47678	X	25328	-0-	-22350	-0-	24888	2	251	4	Y	172	507	1			41
							189	9									
*01	47678	X	21770	-0-	-25908	-0-	21077	2	188	4	Y	459	487	1			13
							505	9									
*02	43064	X	23756	-0-	-19308	-0-	22598	2	173	4	Y	895	820	1			88
							985	9									
*03	47678	X	22659	-0-	-25019	-0-	21688	2	190	4	Y	710	758	1			40
							781	9									
*04	46140	X	12736	-0-	-33404	-0-	12007	2	729	9	Y	663	625	1			78
*05	47678	X	9583	-0-	-38095	-0-	8980	2	603	9	Y	548	587	1			39
06	46140	X	18372	-0-	-27768	-0-	17073	2	1299	9	Y	1181	961	1			259
07	47678	X	11716	-0-	-35962	-0-	11045	2	671	9	Y	610	698	1			171

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

*08	0	Z	252655	-0-	252655	496649	124391	2	125423	3	Y	275	342	1			29
							2538	4	303	9							
*09	0	Z	252162	-0-	252162	748811	67	1	126041	2	Y	10	37	1			2
							126034	3	9	4							
*10	0	Z	180402	-0-	180402	929213	64	1	89953	2	Y	14	2	1			14
							90192	3	178	4							
*11	0	Z	161346	-0-	161346	1090559	64	1	161204	2	Y	23	24	1			13
							53	4	25	9							
*12	0	Z	119830	-0-	119830	1210389	52	1	119705	2	Y	27	15	1			25
							43	4	30	9							
*01	0	Z	142349	-0-	142349	1352738	71	1	141832	2	Y	78	76	1			27
							360	4	86	9							
*02	0	Z	124642	-0-	124642	1477380	77	1	124345	2	Y	85					112
							126	4	94	9							
*03	0	Z	137292	-0-	137292	1614672	101	1	137190	2	Y	1	83	1			30
							1	9									
*04	0	Z	116530	-0-	116530	1731202	122	1	116390	2	Y	16	36	1			10
							18	9									
*05	0	Z	115400	-0-	115400	1846602	171	1	115229	2	Y	-0-					10
06	0	Z	84673	-0-	84673	1931275	128	1	84545	2	Y	-0-					10
07	0	Z	52430	-0-	52430	1983705	59	1	52371	2	Y	-0-	10	1			-0-

FURY WELL #: 102AH RRCID -> 286785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*12	0		215463	-0-	215463	368772	214620	2	843	9	N	766	349	1			453
*01	0		245397	-0-	245397	614169	245063	2	334	9	N	304	694	1			63
*02	0		190110	-0-	190110	804279	189597	2	513	9	N	466	190	1			339
*03	0	W	172133	-0-	172133	976412	171689	2	444	9	N	404	389	1			354
*04	0	W	137203	-0-	137203	1113615	137090	2	113	9	N	103	366	1			91
*05	0	W	128007	-0-	128007	1241622	127852	2	155	9	N	141					232
06	0	W	112674	-0-	112674	1354296	112668	2	6	9	N	5					237
07	0	W	95395	-0-	95395	1449691	95391	2	4	9	N	4					241

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	309504	X	301336	-0-	-8168	-0-	301195	2	141	9	Y	128	143	1			14
*01	309504	X	261638	-0-	-47866	-0-	261629	2	9	9	Y	8	21	1			1
*02	279552	X	218718	-0-	-60834	-0-	291	1	218426	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*03	309504	X	198834	-0-	-110670	-0-	232	1	198602	2	Y	-0-					-0-
*04	299520	X	14741	-0-	-284779	-0-	37	1	14704	2	Y	-0-					-0-
*05	309504	X	76038	-0-	-233466	-0-	245	1	75793	2	Y	-0-					-0-
06	299520	X	205156	-0-	-94364	-0-	181	1	204975	2	Y	-0-					-0-
07	309504	X	195916	-0-	-113588	-0-	211	1	195705	2	Y	-0-					-0-

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

*09	0		209817	-0-	209817	532538	173	1	209049	2	Y	539	554	1			44
							2	4	593	9							
10	0		184457	-0-	184457	716995	181	1	178267	2	Y	845	812	1			77
							5079	4	930	9							
11	0		178348	-0-	178348	895343	206	1	177276	2	Y	656	583	1			150
							144	4	722	9							
*12	0		55242	-0-	55242	950585	129	1	54940	2	Y	157	259	1			48
							173	9									
*01	0		-0-	-0-	-0-	950585					Y	34	76	1			6
*02	0		110926	-0-	110926	1061511	114	1	110772	2	Y	36	39	1			3
							40	9									
*03	1195392	X	133881	-0-	-1061511	-0-	80	1	133753	2	Y	44	44	1			3
							48	9									
*04	237390	X	37268	-0-	-200122	-0-	32	1	37158	2	Y	71	68	1			6
							78	9									
*05	245303	X	105660	-0-	-139643	-0-	101	1	105538	2	Y	19	24	1			1
							21	9									
06	237390	X	124651	-0-	-112739	-0-	99	1	124519	2	Y	30	27	1			4
							33	9									
07	245303	X	115254	-0-	-130049	-0-	68	1	115111	2	Y	68	58	1			14
							75	9									

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

*08	0	Z	349220	-0-	349220	446661	171669	2	173093	3	Y	868	815	1			90
							3503	4	955	9							
*09	0	Z	333996	-0-	333996	780657	88	1	166755	2	Y	361	367	1			84
							166745	3	11	4							
*10	0	Z	254671	-0-	254671	1035328	90	1	126952	2	Y	80	70	1			94
							127290	3	251	4							
*11	0	Z	253600	-0-	253600	1288928	101	1	253241	2	Y	159	166	1			87
							83	4	175	9							
*12	0	Z	237306	-0-	237306	1526234	103	1	237067	2	Y	45	90	1			42
							86	4	50	9							
*01	0	Z	213188	-0-	213188	1739422	106	1	212454	2	Y	81	95	1			28
							539	4	89	9							
*02	0	Z	175322	-0-	175322	1914744	108	1	174918	2	Y	107					135
							178	4	118	9							
*03	0	Z	192436	-0-	192436	2107180	142	1	192262	2	Y	29	98	1			66
							32	9									
*04	0	Z	119254	-0-	119254	2226434	125	1	119129	2	Y	-0-	66	1			-0-
*05	0	Z	8708	-0-	8708	2235142	13	1	8695	2	Y	-0-					-0-
*06	0	Z	5	-0-	5	2235147	5	1			Y	-0-					-0-
07	0	Z	58476	-0-	58476	2293623	69	1	58407	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ASH UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 286822 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11252 - 18406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		224502	-0-	224502	452868	280	1	220768	2	N	-0-					-0-
							3454	4									
09	0		248171	-0-	248171	701039	264	1	247886	2	N	-0-					-0-
							21	4									
10	0		179739	-0-	179739	880778	200	1	178433	2	N	-0-					-0-
							1106	4									
11	0		237471	-0-	237471	1118249	223	1	236917	2	N	-0-					-0-
							331	4									
12	0		236377	-0-	236377	1354626	232	1	234697	2	N	-0-					-0-
							1448	4									
01	0		201318	-0-	201318	1555944	186	1	201132	2	N	-0-					-0-
*02	1619684	X	63740	-0-	-1555944	-0-	77	1	63517	2	N	133	80	1			53
							146	9									
03	315270	X	187281	-0-	-127989	-0-	171	1	187110	2	N	-0-	53	1			-0-
04	305100	X	15490	-0-	-289610	-0-	35	1	15455	2	N	-0-					-0-
05	315270	X	-0-	-0-	-315270	-0-					N	-0-					-0-
06	305100	X	-0-	-0-	-305100	-0-					N	-0-					-0-
07	315270	X	4452	-0-	-310818	-0-	31	1	4272	2	N	135	59	1			76
							149	9									

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

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	0		13776	-0-	13776	13776	13359	4	417	9	Y	379	288	1			91
09	0		53105	-0-	53105	66881	48	1	43404	2	Y	2160	1921	1			330
							7277	4	2376	9							
10	0		230544	-0-	230544	297425	210	1	204107	2	Y	7167	7287	1			210
							18343	4	7884	9							
11	0		177091	-0-	177091	474516	273	1	171341	2	Y	4256	4028	1			438
							795	4	4682	9							
*12	0		160192	-0-	160192	634708	228	1	156488	2	Y	3160	3380	1			218
							3476	9									
*01	635344	X	636	-0-	-634708	-0-	5	1	359	2	Y	247	371	1			94
							272	9									
*02	287000	X	161023	-0-	-125977	-0-	154	1	156337	2	Y	4013	3517	1			590
							118	4	4414	9							
*03	317750	X	141067	-0-	-176683	-0-	158	1	136886	2	Y	3657	3757	1			490
							4023	9									
*04	307500	X	113259	-0-	-194241	-0-	177	1	110685	2	Y	2179	2395	1			274
							2397	9									
*05	317750	X	119590	-0-	-198160	-0-	88	1	116561	2	Y	2674	2580	1			368
							2941	9									
*06	307500	X	109912	-0-	-197588	-0-	74	1	107925	2	Y	1739	1870	1			237
							1913	9									
07	317750	X	108269	-0-	-209481	-0-	75	1	106826	2	Y	1244	1340	1			141
							1368	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		2270	-0-	2270	2270	1699	2	155	4	Y	378	139	1			239
							416	9									
09	0		58061	-0-	58061	60331	51689	2	1963	4	Y	4008	3384	1			863
							4409	9									
10	0		44362	-0-	44362	104693	41632	2	265	4	Y	2241	2292	1			812
							2465	9									
11	0		14165	-0-	14165	118858	13404	2	138	4	Y	566	1116	1			262
							623	9									
12	0		19450	-0-	19450	138308	18407	2	168	4	Y	795	868	1			189
							875	9									
01	0		46764	-0-	46764	185072	44072	2	198	4	Y	2267	2391	1			65
							2494	9									
02	0		41098	-0-	41098	226170	38419	2	209	4	Y	2245	2088	1			222
							2470	9									
03	0	W	41621	-0-	41621	267791	39262	2	214	4	Y	1950	2061	1			111
							2145	9									
04	0	W	41721	-0-	41721	309512	39778	2	1943	9	Y	1766	1668	1			209
05	0	W	39054	-0-	39054	348566	37306	2	1748	9	Y	1589	1686	1			112
06	0	W	35901	-0-	35901	384467	34527	2	1374	9	Y	1249	1087	1			274
07	0	W	38001	-0-	38001	422468	36272	2	1729	9	Y	1572	1406	1			440

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

*12	316293	X	247328	-0-	-68965	-0-	242	1	245571	2	N	-0-					-0-
							1515	4									
*01	316293	X	228487	-0-	-87806	-0-	211	1	228276	2	N	-0-					-0-
*02	285684	X	165680	-0-	-120004	-0-	199	1	165478	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	316293	X	218098	-0-	-98195	-0-	199	1	217899	2	N	-0-	1	1			-0-
*04	306090	X	12543	-0-	-293547	-0-	28	1	12515	2	N	-0-					-0-
*05	316293	X	-0-	-0-	-316293	-0-					N	-0-					-0-
06	306090	X	-0-	-0-	-306090	-0-					N	-0-					-0-
07	316293	X	6521	-0-	-309772	-0-	19	1	6452	2	N	45	20	1			25
							50	9									

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

08	97680	X	-0-	-0-	-97680	-0-					N	-0-					-0-
09	183150	X	17060	-0-	-166090	-0-	13751	2	405	3	N	2243	1861	1			382
							437	4	2467	9							
10	189255	X	107042	-0-	-82213	-0-	103668	2	476	3	N	2110	2416	1			76
							577	4	2321	9							
11	183150	X	73555	-0-	-109595	-0-	71883	2	474	4	N	1089	999	1			166
							1198	9									
*12	189255	X	58940	-0-	-130315	-0-	57434	2	548	4	N	871	988	1			49
							958	9									
*01	189255	X	51780	-0-	-137475	-0-	50501	2	277	4	N	911	854	1			106
							1002	9									
*02	170940	X	48093	-0-	-122847	-0-	46506	2	613	4	N	885	799	1			192
							974	9									
*03	189255	X	48863	-0-	-140392	-0-	47621	2	530	4	N	647	698	1			141
							712	9									
*04	183150	X	2065	-0-	-181085	-0-	2025	2	40	9	N	36	168	1			9
*05	189255	X	141	-0-	-189114	-0-	82	2	59	9	N	54	42	1			21
06	183150	X	13668	-0-	-169482	-0-	13628	2	40	9	N	36	39	1			18
07	189255	X	31897	-0-	-157358	-0-	31636	2	261	9	N	237	237	1			18

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 1P RRCID -> 286878 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 12914 PERF. N/A

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

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

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	0	51241	-0-	51241	51241	51062	2	179	4	Y	-0-			-0-
11	0	464065	-0-	464065	515306	463710	2	355	4	Y	-0-			-0-
12	0	523317	-0-	523317	1038623	522660	2	657	4	Y	-0-			-0-
01	0	498625	-0-	498625	1537248	497771	2	854	4	Y	-0-			-0-
02	0	427846	-0-	427846	1965094	427219	2	627	4	Y	-0-			-0-
03	0	423915	-0-	423915	2389009	423915	2			Y	-0-			-0-
*04	2439875 X	50866	-0-	-2389009	-0-	50866	2			Y	-0-			-0-
05	580072 X	-0-	-0-	-580072	-0-					Y	-0-			-0-
06	561360 X	-0-	-0-	-561360	-0-					Y	-0-			-0-
07	580072 X	-0-	-0-	-580072	-0-					Y	-0-			-0-

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

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

10	0	74860	-0-	74860	74860	74598	2	262	4	Y	-0-			-0-
11	0	580518	-0-	580518	655378	580073	2	445	4	Y	-0-			-0-
12	0	606550	-0-	606550	1261928	605788	2	762	4	Y	-0-			-0-
01	0	545884	-0-	545884	1807812	544949	2	935	4	Y	-0-			-0-
02	0	451697	-0-	451697	2259509	451035	2	662	4	Y	-0-			-0-
03	0	463148	-0-	463148	2722657	463148	2			Y	-0-			-0-
*04	2757626 X	34969	-0-	-2722657	-0-	34969	2			Y	-0-			-0-
05	645513 X	-0-	-0-	-645513	-0-					Y	-0-			-0-
06	624690 X	-0-	-0-	-624690	-0-					Y	-0-			-0-
07	645513 X	-0-	-0-	-645513	-0-					Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MESQUITE STATE UNIT WELL #: 201BH RRCID -> 286986 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13630 - 18684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		64	-0-	64	64	1	1	59	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	0		63791	-0-	63791	63855	154	1	62172	2	Y	-0-					-0-
							1465	4									
12	0		94810	-0-	94810	158665	156	1	94609	2	Y	-0-					-0-
							45	4									
01	0		108093	-0-	108093	266758	153	1	107940	2	Y	-0-					-0-
02	0		105342	-0-	105342	372100	118	1	105224	2	Y	-0-					-0-
03	0		116066	-0-	116066	488166	256	1	115810	2	Y	-0-					-0-
*04	601126	X	112960	-0-	-488166	-0-	304	1	112656	2	Y	-0-					-0-
05	125240	X	115950	-0-	-9290	-0-	305	1	115645	2	Y	-0-					-0-
06	121200	X	110996	-0-	-10204	-0-	321	1	110675	2	Y	-0-					-0-
07	125240	X	111444	-0-	-13796	-0-	291	1	111153	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		55414	-0-	55414	55414	55220	2	194	4	Y	-0-					-0-
11	0		449715	-0-	449715	505129	449371	2	344	4	Y	-0-					-0-
12	0		489395	-0-	489395	994524	488780	2	615	4	Y	-0-					-0-
01	0		474513	-0-	474513	1469037	473701	2	812	4	Y	-0-					-0-
02	0		404757	-0-	404757	1873794	404164	2	593	4	Y	-0-					-0-
03	0		412999	-0-	412999	2286793	412999	2			Y	-0-					-0-
*04	2452645	X	165852	-0-	-2286793	-0-	165852	2			Y	-0-					-0-
05	539772	X	-0-	-0-	-539772	-0-					Y	-0-					-0-
06	522360	X	-0-	-0-	-522360	-0-					Y	-0-					-0-
07	539772	X	-0-	-0-	-539772	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		42391	-0-	42391	42391	42243	2	148	4	Y	-0-					-0-
11	0		369717	-0-	369717	412108	369434	2	283	4	Y	-0-					-0-
12	0		460958	-0-	460958	873066	460379	2	579	4	Y	-0-					-0-
01	0		438340	-0-	438340	1311406	437590	2	750	4	Y	-0-					-0-
02	0		387801	-0-	387801	1699207	387232	2	569	4	Y	-0-					-0-
03	0		403824	-0-	403824	2103031	403824	2			Y	-0-					-0-
*04	2242370	X	139339	-0-	-2103031	-0-	139339	2			Y	-0-					-0-
05	466271	X	-0-	-0-	-466271	-0-					Y	-0-					-0-
06	451230	X	-0-	-0-	-451230	-0-					Y	-0-					-0-
07	466271	X	-0-	-0-	-466271	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		141216	-0-	141216	141216	93285	2	43007	4	Y	4476	3669	1			807
							4924	9									
*12	0		204430	-0-	204430	345646	221	1	198576	2	Y	5121	4595	1			1333
							5633	9									
*01	0		197202	-0-	197202	542848	188	1	191999	2	Y	4559	5126	1			766
							5015	9									
*02	0		153776	-0-	153776	696624	167	1	150358	2	Y	2955	2877	1			844
							3251	9									
*03	0		156205	-0-	156205	852829	203	1	152203	2	Y	3454	2762	1			1536
							3799	9									
*04	0		136879	-0-	136879	989708	364	1	133332	2	Y	2894	3435	1			995
							3183	9									
*05	0	W	116243	-0-	116243	1105951	247	1	112799	2	Y	2906	2612	1			1289
							3197	9									
*06	0	W	132588	-0-	132588	1238539	137	1	129507	2	Y	2676	3061	1			904
							2944	9									
07	0	W	16957	-0-	16957	1255496	30	1	16437	2	Y	445	770	1			579
							490	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		29363	-0-	29363	29363	20098	2	9265	4	Y	-0-					-0-
12	0		218843	-0-	218843	248206	244	1	218599	2	Y	-0-					-0-
01	0		283560	-0-	283560	531766	277	1	283283	2	Y	-0-					-0-
02	0		259179	-0-	259179	790945	287	1	258892	2	Y	-0-					-0-
03	0		295788	-0-	295788	1086733	394	1	295394	2	Y	-0-					-0-
*04	1198526	X	111793	-0-	-1086733	-0-	305	1	111488	2	Y	-0-					-0-
05	371101	X	165350	-0-	-205751	-0-	362	1	164988	2	Y	-0-					-0-
06	359130	X	288909	-0-	-70221	-0-	305	1	288602	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	371101	X	235047	-0-	-136054	-0-	429	1	234618	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

12	0	W	120371	-0-	120371	120371	119944	2	427	4	Y	-0-					-0-
01	0	W	398727	-0-	398727	519098	397666	2	1061	4	Y	-0-					-0-
02	0	W	350214	-0-	350214	869312	349291	2	923	4	Y	-0-					-0-
03	0	W	340568	-0-	340568	1209880	339460	2	1108	4	Y	-0-					-0-
04	0	W	240906	-0-	240906	1450786	240906	2			Y	-0-					-0-
05	0	W	190386	-0-	190386	1641172	190386	2			Y	-0-					-0-
06	0	W	304897	-0-	304897	1946069	304897	2			Y	-0-					-0-
07	0	W	154451	-0-	154451	2100520	154451	2			Y	-0-					-0-

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

11	0	W	10142	-0-	10142	10142	10076	2	66	4	Y	-0-					-0-
12	0	W	200775	-0-	200775	210917	200063	2	712	4	Y	-0-					-0-
01	0	W	366402	-0-	366402	577319	365427	2	975	4	Y	-0-					-0-
02	0	W	321481	-0-	321481	898800	320634	2	847	4	Y	-0-					-0-
03	0	W	333216	-0-	333216	1232016	332132	2	1084	4	Y	-0-					-0-
04	0	W	243495	-0-	243495	1475511	243495	2			Y	-0-					-0-
05	0	W	185078	-0-	185078	1660589	185078	2			Y	-0-					-0-
06	0	W	298374	-0-	298374	1958963	298374	2			Y	-0-					-0-
07	0	W	138672	-0-	138672	2097635	138672	2			Y	-0-					-0-

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

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	78520	X	NO RPT	-0-	-78520	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	181200	X	NO RPT	-0-	-181200	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	187240	X	NO RPT	-0-	-187240	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	68712	X	NO RPT	-0-	-68712	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	171780	X	NO RPT	-0-	-171780	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	177506	X	NO RPT	-0-	-177506	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	68172	X	NO RPT	-0-	-68172	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	170430	X	NO RPT	-0-	-170430	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	176111	X	NO RPT	-0-	-176111	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	124684	X	NO RPT	-0-	-124684	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	138043	X	NO RPT	-0-	-138043	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	133590	X	NO RPT	-0-	-133590	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	138043	X	NO RPT	-0-	-138043	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	133590	X	NO RPT	-0-	-133590	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	138043	X	NO RPT	-0-	-138043	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 209BH RRCID -> 287075 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 11287 PERF.13870 - 15865

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEAKWOOD OPERATING LLC 840842
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 285361 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 13337 PERF.17345 - 20452

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

AMBLER (DELAWARE 4335) 02285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RBJ & ASSOCIATES, LP 695758
LANGFORD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 201265 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4226 - 4353

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1065	-0-	-206	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	908	-0-	-322	-0-	908	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	494	-0-	-777	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	664	-0-	-356	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	930	N	533	-0-	-397	-0-	533	1			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	823	-0-	-200	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
*07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

ANDECTOR (MCKEE) //CONT.// 02596 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 225566 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANDECTOR EXPLORATION COMPANY 020783
COWDEN B WELL #: 1 RRCID -> 067506 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANDECTOR (YATES) //CONT.// 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
COLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 062984 COMPL. DATE 07/22/1975 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

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

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	54	-0-	54	B	54	54	2		N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	51	-0-	51	B	105	51	2		N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	56	-0-	56	B	161	56	1		N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	2	-0-	2	B	163	1	2	1 3	N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					105
04	14B2 EXT	55	-0-	55	B	55	55	2		N	-0-					105
05	14B2 EXT	53	-0-	53	B	108	53	2		N	-0-					105
*06	14B2 EXT	56	-0-	56	B	164	56	1		N	-0-					105
07	14B2 EXT	3	-0-	3	B	167	2	2	1 3	N	-0-					105

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
APCO (CLEAR FORK)                //CONT.//   03264 333   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: PECOS
  EARNEST PRODUCING CORPORATION   //CONT.// 238708
    SHEARER                           WELL #:    2BC  RRCID -> 168846  COMPL. DATE 01/01/1998  TOTAL DEPTH  4702 PERF. 3203 -  3228
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
*01        7 N         7     -0-        -0-  B        -0-           6  2        1  9    N        1                              151
 02        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N        6                              157
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-       49  6                 108
 04        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N        7                              115
 05        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N        7                              122
 06       16 N        16     -0-        -0-  B        -0-           8  1        8  9    N        7                              129
*07        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       11                              140

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.            490300
    AERO                              WELL #:    1    RRCID -> 111218  COMPL. DATE 06/14/1984  TOTAL DEPTH  4735 PERF. 3179 -  3255
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                             -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                             -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                             -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                             -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                             -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                             -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  O & O OPERATORS, LLC.                    617028
    GREGG "B"                         WELL #:    2    RRCID -> 069300  COMPL. DATE 12/09/1976  TOTAL DEPTH  3382 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                             -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                             -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                             -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                             -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                             -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                             -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
APCO-WARNER (DETRITAL)                     03278 300   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: PECOS
  BUSTOS, MARTIN OIL                       112687
    UTEX                              WELL #:    1    RRCID -> 065580  COMPL. DATE 02/18/1976  TOTAL DEPTH  4511 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                             -0-
 03 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                             -0-
 04 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                             -0-
 05 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                             -0-
 06 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                             -0-
 07 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                             -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
APOLLO (ATOKA)                             03293 100   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: WINKLER
  ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION            003125
    FELMONT                           WELL #:    1    RRCID -> 079307  COMPL. DATE 10/11/1978  TOTAL DEPTH 19332 PERF.12725 - 13312
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02     1764 N      1031     -0-       -733           -0-        1031  3                N       -0-                             177
 03     1798 N        83     -0-      -1715           -0-          83  3                N       -0-                             177
 04      177 N       177     -0-       -0-            -0-         177  3                N       -0-                             177
 05     1147 N        12     -0-      -1135           -0-          12  3                N       -0-                             177
 06       90 N        17     -0-        -73           -0-          17  3                N       -0-                             177
 07      186 N         3     -0-       -183           -0-           3  3                N       -0-                             177

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WINK AIRPORT                      WELL #:    1    RRCID -> 116736  COMPL. DATE 05/23/1985  TOTAL DEPTH 16900 PERF.13033 - 13061
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                             -0-
 03        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                             -0-
 04        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                             -0-
 05        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                             -0-
 06        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                             -0-
 07        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                             -0-
```

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WINK AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 128750 COMPL. DATE 08/04/1988 TOTAL DEPTH 19038 PERF.12946 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	701	-0-	-307	-0-	701	3			N	-0-					90
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					90
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					90
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					90
*06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					90
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					90

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

02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					40
03	2108	X	995	-0-	-1113	-0-	995	2			N	-0-					40
04	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					40
05	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5674	2	25	9	N	23					63
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3090	2	8	9	N	7					70
*07	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6458	2	2	9	N	2					72

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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APOLLO (UPPER MORROW) 03293 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
FELIX WATER, LLC 265326
UNIVERSITY "21-34" WELL #: 1 RRCID -> 237045 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 17560 PERF. 5090 - 6217

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2019

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	327	-0-	-1073	-0-	327	2			N	-0-					165
03	651	N	309	-0-	-342	-0-	309	2			N	-0-					165
04	450	N	263	-0-	-187	-0-	263	2			N	-0-					165
05	372	N	236	-0-	-136	-0-	236	2			N	-0-					165
06	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	2			N	-0-					165
07	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					165

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	1197	-0-	-1687	-0-	1030	2	167	9	N	152	190	1			127
03	1953	X	1810	-0-	-143	-0-	1590	2	220	9	N	200	92	1			235
04	1800	X	1383	-0-	-417	-0-	1157	2	226	9	N	205	357	1			83
05	1860	X	1415	-0-	-445	-0-	1241	2	174	9	N	158	138	1			103
06	1800	X	606	-0-	-1194	-0-	527	2	79	9	N	72					175
07	1798	X	125	-0-	-1673	-0-	125	2			N	-0-					175

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					102
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					102
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					102
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					102
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					102
*07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					64
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					64
04	22	X	22	-0-	-0-	-0-	21	2	1	9	N	1					65
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					65
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 264 RRCID -> 219151 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14192 PERF.11650 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6638	2	178	9	N	162	190	1			201
03	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	5975	2	219	9	N	199	175	1			225
04	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5555	2	167	9	N	152	184	1			193
05	3937	X	3887	-0-	-50	-0-	3785	2	102	9	N	93	187	1			99
06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5135	2	136	9	N	124					223
07	3937	X	2895	-0-	-1042	-0-	2837	2	58	9	N	53					276

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	1			135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WYCO OIL & GAS LLC 945368
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	602	2	86	9	N	78					180
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	676	2	76	9	N	69	189	1			60
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	299	2	121	9	N	110					170
05	775	N	719	-0-	-56	-0-	621	2	98	9	N	89	187	1			72
06	720	N	479	-0-	-241	-0-	460	2	19	9	N	17					89
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	382	2	23	9	N	21					110

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

02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	335	3	13	9	N	12	12	8			-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-

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

02	27397	X	27397	-0-	-0-	-0-	26449	2	948	9	Y	862	1099	1			151
03	30659	X	29471	-0-	-1188	-0-	28423	2	1048	9	Y	953	739	1			365
04	29670	X	28554	-0-	-1116	-0-	27560	2	994	9	Y	904	951	1			318
05	30659	X	28098	-0-	-2561	-0-	27093	2	1005	9	Y	914	925	1			307
06	28704	X	24897	-0-	-3807	-0-	24049	2	848	9	Y	771	727	1			351
07	26381	X	25721	-0-	-660	-0-	24774	2	947	9	Y	861	543	1			669

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

02	48751	X	48751	-0-	-0-	-0-	47297	2	1454	9	Y	1322	1670	1			399
03	54374	X	51423	-0-	-2951	-0-	49954	2	1469	9	Y	1335	1496	1			238
04	52620	X	48240	-0-	-4380	-0-	46854	2	1386	9	Y	1260	1128	1			370
05	53971	X	45778	-0-	-8193	-0-	44509	2	1269	9	Y	1154	1103	1			421
06	52230	X	43747	-0-	-8483	-0-	42562	2	1185	9	Y	1077	1095	1			403
*07	46731	X	46731	-0-	-0-	-0-	45372	2	1359	9	Y	1235	1275	1			363

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	84	R	31	-0-	-53	-0-	18	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	93	#	29	-0-	-64	-0-	15	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	26	-0-	-64	-0-	11	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	29	R	29	-0-	-0-	-0-	12	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	20	-0-	-40	-0-	17	1	3	3	Y	-0-					-0-
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	1			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	3668	X	3193	-0-	-475	-0-	3193	3			N	-0-					81
03	3937	X	3546	-0-	-391	-0-	3546	3			N	-0-					81
04	3630	X	2755	-0-	-875	-0-	2755	3			N	-0-					81
05	3658	X	2915	-0-	-743	-0-	2915	3			N	-0-					81
06	3480	X	3221	-0-	-259	-0-	3221	3			N	-0-					81
07	3534	X	2863	-0-	-671	-0-	2863	3			N	-0-					81

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
NEELY 75 WELL #: 3 RRCID -> 184067 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5086 - 5120

02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	13	3	6	9	Y	5	4	1			7
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	18	3	2	9	Y	2					9
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	8	3	1	9	Y	1					10
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	11	3	2	9	Y	2	7	1			5
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	9	3	1	9	Y	1					6
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1					7

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

02	1708	X	1193	-0-	-515	-0-	1172	3	21	9	Y	19	18	1			33
03	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1607	3	12	9	Y	11					44
04	1500	X	747	-0-	-753	-0-	743	3	4	9	Y	4					48
05	1550	X	979	-0-	-571	-0-	966	3	13	9	Y	12	33	1			27
06	1560	X	755	-0-	-805	-0-	752	3	3	9	Y	3					30
07	1612	X	705	-0-	-907	-0-	699	3	6	9	Y	5					35

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

02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	323	3	62	9	Y	56	55	1			98
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	442	3	36	9	Y	33					131
04	420	N	217	-0-	-203	-0-	204	3	13	9	Y	12					143
05	434	N	307	-0-	-127	-0-	266	3	41	9	Y	37	99	1			81
06	450	N	218	-0-	-232	-0-	207	3	11	9	Y	10					91
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	192	3	17	9	Y	15					106

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	59	3	61	9	Y	55	54	1			95
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	81	3	34	9	Y	31					126
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	37	3	14	9	Y	13					139
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	49	3	39	9	Y	35	96	1			78
06	120	N	49	-0-	-71	-0-	38	3	11	9	Y	10					88
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	35	3	15	9	Y	14					102

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

02	756	X	543	-0-	-213	-0-	502	3	41	9	Y	37	37	1			65
03	713	X	713	-0-	-0-	-0-	689	3	24	9	Y	22					87
04	660	X	328	-0-	-332	-0-	318	3	10	9	Y	9					96
05	682	X	440	-0-	-242	-0-	414	3	26	9	Y	24	66	1			54
06	690	X	329	-0-	-361	-0-	322	3	7	9	Y	6					60
07	713	X	311	-0-	-402	-0-	300	3	11	9	Y	10					70

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1036	N	1022	-0-	-14	-0-	1022	3			N	-0-					153
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					153
04	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	1055	3			N	-0-					153
05	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1070	3			N	-0-					153
06	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	1041	3			N	-0-					153
07	1085	N	872	-0-	-213	-0-	872	3			N	-0-					153

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

02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	254	-0-	-366	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	326	-0-	-154	-0-	257	2	69	9	Y	63					63
05	620	N	123	-0-	-497	-0-	81	2	42	9	Y	38					101
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	89	2	59	9	Y	54	68	1			87
*07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	129	2	43	9	Y	39					126

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

02	672	#	652	-0-	-20	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	713	#	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	720	#	156	-0-	-564	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	744	#	270	-0-	-474	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	720	#	233	-0-	-487	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

ATHEY (WOLFCAMP 10900) //CONT.// 04228 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
REED, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 220032 COMPL. DATE 01/01/1971 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11578 - 11694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3064 R	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2		N	-0-			135
03	3549 R	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2		N	-0-			135
04	2700 #	1715	-0-	-985	-0-	1715	2		N	-0-			135
05	2790 #	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			135
06	2700 #	523	-0-	-2177	-0-	523	2		N	-0-			135
07	2790 #	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			135

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

02	420 #	97	-0-	-323	-0-	97	3		N	-0-			138
03	465 #	303	-0-	-162	-0-	303	3		N	-0-			138
04	450 #	149	-0-	-301	-0-	149	3		N	-0-			138
05	248 #	157	-0-	-91	-0-	157	3		N	-0-			138
06	300 #	274	-0-	-26	-0-	274	3		N	-0-			138
07	310 #	138	-0-	-172	-0-	138	3		N	-0-			138

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AZALEA (DEVONIAN) 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
CALVERLEY WELL #: RRCID -> 130530 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11453 PERF.10983 - 11014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/1995

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	2786	-0-	-14	607	2776	3	10	9	N	9					28
03	3100 N	2891	-0-	-209	398	2869	3	22	9	N	20					48
04	2607 X	2209	-0-	-398	-0-	2207	3	2	9	N	2					50
05	2635 X	2126	-0-	-509	-0-	2124	3	2	9	N	2					52
06	2550 X	1521	-0-	-1029	-0-	1520	3	1	9	N	1					53
*07	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					53

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					52
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					52
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					52
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					52
06	390 N	229	-0-	-161	-0-	229	3			N	-0-					52
07	403 N	214	-0-	-189	-0-	214	3			N	-0-					52

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616 N	519	-0-	-97	-0-	45	1	474	3	N	-0-					113
03	527 N	83	-0-	-444	-0-	83	3			N	-0-					113
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					113
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					113
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					113
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	431	3	541	4	N	69					337
						76	9									
03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	48	1	2074	3	N	122	181	1	1	8	277
						134	9									
04	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	48	1	1720	3	N	162	182	1			257
						178	9									
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	96	1	2004	3	N	150					407
						165	9									
06	1050 N	939	-0-	-111	-0-	48	1	806	3	N	77	174	1			310
						85	9									
*07	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	48	1	1921	3	N	167					477
						184	9									

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CROWNQUEST OPERATING, LLC 191554
TURNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 167268 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2913	3	42	9	N	38					269
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3230	3	230	9	N	209	344	1			134
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3212	3	113	9	N	103					237
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3345	3	107	9	N	97	183	1			151
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3472	3	70	9	N	64					215
*07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4190	3	69	9	N	63	2	8			276

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

02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					237
03	899	N	722	-0-	-177	-0-	722	2			N	-0-					237
04	900	N	580	-0-	-320	-0-	579	2	1	9	N	1					238
05	899	N	516	-0-	-383	-0-	516	2			N	-0-					238
06	690	N	205	-0-	-485	-0-	202	2	3	9	N	3					241
*07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	590	2	2	9	N	2					243

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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

02	2688	X	2507	-0-	-181	-0-	2507	2			N	-0-					37
03	2697	X	6	-0-	-2691	-0-	6	2			N	-0-					37
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					37
05	2976	X	45	-0-	-2931	-0-	45	2			N	-0-					37
06	2880	X	103	-0-	-2777	-0-	103	2			N	-0-					37
07	2790	X	225	-0-	-2565	-0-	71	2	154	9	N	140					177

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

02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					190
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					190
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					190
05	248	N	37	-0-	-211	-0-	37	2			N	-0-					190
06	270	N	102	-0-	-168	-0-	102	2			N	-0-					190
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					190

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

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
TEXACO "E" WELL #: 1 T RRCID -> 019587 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

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

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	51	1	2613	3	Y	77	79	0			13
						85	9									
03	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	58	1	2949	3	Y	84	82	0			15
						92	9									
04	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	57	1	2982	3	Y	79	77	0			17
						87	9									
05	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	60	1	3070	3	Y	81	82	0			16
						89	9									
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	58	1	2945	3	Y	69	69	0			16
						76	9									
*07	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	58	1	3047	3	Y	69	67	0			18
						76	9									

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

02	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3		N	-0-		218
03	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3		N	-0-		218
04	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3		N	-0-		218
05	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3		N	-0-		218
06	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3		N	-0-		218
*07	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3		N	-0-		218

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160

BALMOREA (WOLFCAMP) 05346 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
NOBLE ENERGY INC 611665
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 256880 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	2			N	-0-					187
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					187
							3	4									
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-					187
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	45					232
							50	9									
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	25					257
							7	4	28	9							
07	155	N	73	-0-	-82	-0-	3	1	58	2	N	11					268
							12	9									

BARBASAL (QUEEN) 05608 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FINALY RESOURCES LLC 268323
MCKENZIE STATE WELL #: 1 RRCID -> 066441 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

BARSTOW (FUSSELMAN) 05889 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
OXY USA INC. 630591
WORSHAM 42 WELL #: 1D RRCID -> 281510 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 17100 PERF. 8260 - 8398

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

BARSTOW (WOLFCAMP) 05889 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
WORSHAM 42 WELL #: 2 RRCID -> 158929 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16241 - 16292

02	56	N	53	-0-	-3	-0-	1	2	52	9	N	47	192	1			222
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					274
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					327
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	70					397
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	30	2	103	9	N	94	189	1			302
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					302

BARSTOW (WOLFCAMP) //CONT.// 05889 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PA PROSPECT LLC 631641
BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119901 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300

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

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL (DEVONIAN) 06441 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068422 COMPL. DATE 08/26/1976 TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A

02	13507 X	2504	-0-	-11003	-0-	196	1	2308	2	Y	-0-					-0-
03	2728 X	2125	-0-	-603	-0-	24	1	2101	2	Y	-0-					-0-
04	2670 X	2574	-0-	-96	-0-	30	1	2544	2	Y	-0-					-0-
05	2759 X	2583	-0-	-176	-0-	31	1	2552	2	Y	-0-					-0-
06	2670 X	2475	-0-	-195	-0-	30	1	2445	2	Y	-0-					-0-
07	2759 X	2514	-0-	-245	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-

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

02	9240 X	8115	-0-	-1125	-0-	8115	2			N	-0-	4	6			35
03	10230 X	9939	-0-	-291	-0-	9939	2			N	-0-					35
04	9600 X	7682	-0-	-1918	-0-	7681	2	1	9	N	1					36
05	9920 X	5309	-0-	-4611	-0-	5306	2	3	9	N	3					39
06	9630 X	7751	-0-	-1879	-0-	7751	2			N	-0-					39
07	9951 X	8772	-0-	-1179	-0-	8764	2	8	9	N	7					46

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	2632 X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	8 X	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BEALL (ELLEN) //CONT.// 06441 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, MARY W. WELL #: 1 L RRCID -> 052807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 15022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					59
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					59
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			Y	-0-					59
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	4393	-0-	-535	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5004	-0-	-297	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	153	-0-	-4827	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	920	X	-0-	-0-	-920	-0-					N	-0-					-0-
06	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*07	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	26	-0-	-58	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					122
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					122
04	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	3			N	-0-					122
05	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					122
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					122
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					122

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	3			N	-0-					35
03	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	3			N	-0-					35
04	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6499	3	1	9	N	1					36
05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	3			N	-0-					36
06	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	3			N	-0-					36
*07	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	3			N	-0-					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					109
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					109
04	540	N	444	-0-	-96	-0-	444	3			N	-0-					109
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					109
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					109
*07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					103

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, MARY W. WELL #: 3H RRCID -> 187616 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13250 - 17390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396 X	4306	-0-	-90	-0-	4306	3			Y	-0-					-0-
03	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4277	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	4740 X	3725	-0-	-1015	-0-	3725	3			Y	-0-					-0-
05	4898 X	1221	-0-	-3677	-0-	1218	3	3	4	Y	-0-					-0-
06	4740 X	3753	-0-	-987	-0-	3753	3			Y	-0-					-0-
07	4774 X	4129	-0-	-645	-0-	4125	3	4	4	Y	-0-					-0-

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

02	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-					88
03	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					88
04	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					88
05	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					89
06	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					89
*07	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					89

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

02	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	3			N	-0-					32
03	11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	11543	3			N	-0-					32
04	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	3			N	-0-					32
05	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	3			N	-0-					32
06	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	3			N	-0-					32
*07	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	3			N	-0-					32

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

02	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	8965	3	2	9	N	2					61
03	11202 X	11202	-0-	-0-	-0-	11200	3	2	9	N	2					63
04	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	8841	3	1	9	N	1					64
05	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	3			N	-0-					64
06	10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	10525	3	2	9	N	2					66
*07	10473 X	10473	-0-	-0-	-0-	10471	3	2	9	N	2					68

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

02	2436 N	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-	170	1			70
03	2635 N	938	-0-	-1697	-0-	928	3	10	9	N	9					79
04	2460 N	1827	-0-	-633	-0-	1807	3	20	9	N	18	4	8			93
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1301	3	13	9	N	12					105
06	3000 N	3011	-0-	11	11	2979	3	32	9	N	29					134
*07	2633 N	2622	-0-	-11	-0-	2594	3	28	9	N	25					159

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

02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BELDING (YATES) //CONT.// 06853 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
TWINS OIL CO. //CONT.// 875023
PUCKETT, DOW -B- WELL #: 2 RRCID -> 019617 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH 2671 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BEVERLY (QUEEN) 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
IOWA REALTY TRUST "S" WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024

02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-			-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2	N	-0-			-0-
*07	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2	N	-0-			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG SALUTE, N. (CANYON) 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
P4 OPERATING, LLC 631638
JANN WELL #: 1 RRCID -> 161407 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			88
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			101
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			82
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	799	N	538	-0-	-261	-0-	538	3			Y	-0-					193
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					193
04	600	N	259	-0-	-341	-0-	259	3			Y	-0-					193
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					193
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					193
*07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					193

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

02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					195
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					195
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					195
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					195
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					195
*07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					195

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

02	112	N	94	-0-	-18	-0-	18	1	76	3	N	-0-					-0-
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	18	1	73	3	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	18	1	73	3	N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	17	1	65	3	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	16	1	64	3	N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-

BLALOCK LAKE,S.(WOLFCAMP) 08739 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
7613 JV-P COX WELL #: 2 RRCID -> 278566 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLALOCK LAKE, SE (WOLFCAMP) 08740 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
8102 JV-P FRY WELL #: 2 RRCID -> 284531 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8131 - 8182

02	224	#	79	-0-	-145	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	124	#	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	90	#	12	-0-	-78	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	93	#	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					-0-

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

02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					1
03	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			Y	-0-					1
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	9	2	10	9	Y	9	8	1			2
05	15	X	11	-0-	-4	-0-	8	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	12	X	7	-0-	-5	-0-	4	2	3	9	Y	3					4
07	31	X	9	-0-	-22	-0-	5	2	4	9	Y	4	4	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					1
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					1
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	16	2	9	9	Y	8	7	1			2
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	14	2	6	9	Y	5	6	1			1
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	2	6	9	Y	5					6
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	9	2	7	9	Y	6	6	1			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	X	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	8	X	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	8	X	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	X	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	30	X	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	8	X	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	8	X	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	X	11	-0-	-17	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	30	X	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	X	197	-0-	-83	-0-	149	2	48	9	Y	44					103
03	310	X	100	-0-	-210	-0-	50	2	50	9	Y	45	103	1			45
04	300	X	205	-0-	-95	-0-	140	2	65	9	Y	59	94	1			10
05	310	X	199	-0-	-111	-0-	116	2	83	9	Y	75	75	1			10
06	240	X	127	-0-	-113	-0-	53	2	74	9	Y	67					77
07	217	X	96	-0-	-121	-0-	64	2	32	9	Y	29	71	1			35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	X	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	8	X	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	8	X	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
WHITE UNIT WELL #: 2T RRCID -> 114781 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	X	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 12 (YATES) 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE OF TEXAS -T- WELL #: 2 RRCID -> 019621 COMPL. DATE 11/03/1946 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950

02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11	-0-	11	23	11	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14	-0-	14	37	14	3			Y	-0-					-0-

STATE OF TEXAS -V- WELL #: 4 RRCID -> 065958 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 10168 PERF. N/A

02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8	-0-	8	17	8	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10	-0-	10	27	10	3			Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY 12-F WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY 12-F WELL #: 2 RRCID -> 091714 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 2823 - 2921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "0" WELL #: 3 RRCID -> 062677 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 7233 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-

BLOCK 16 (ATOKA) 09269 003 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
AMTEX ENERGY, INC. 020522
LOWE, RALPH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160226 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 16900 PERF.11631 - 11640

02	280 #	98	-0-	-182	-0-	36	2	62	9	N	56					216
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	181	170	1			227
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	166					393
05	563 R	563	-0-	-0-	-0-	287	2	276	9	N	251	346	1			298
06	565 R	565	-0-	-0-	-0-	333	2	232	9	N	211	341	1			168
*07	424 R	424	-0-	-0-	-0-	229	2	195	9	N	177					345

BLOCK 16 (DEVONIAN) 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
-32- HALL WELL #: 1 RRCID -> 051883 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 17392 PERF.13246 - 13564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	837 N	488	-0-	-349	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

APACHE CORPORATION 027200
COOPER "43" WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090

02	DLQ G-10	4856	-0-	4856	4856	2	1	4811	3	Y	39	46	1			22
						43	9									
03	DLQ G-10	5336	-0-	5336	10192	5297	3	39	9	Y	35					57
04	15302 X	5110	-0-	-10192	-0-	5084	3	26	9	Y	24	45	1			36
05	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5361	3	29	9	Y	26	42	1			20
06	5310 X	5166	-0-	-144	-0-	5138	3	28	9	Y	25					45
07	5363 X	5203	-0-	-160	-0-	5179	3	24	9	Y	22	46	1			21

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

02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	39	1	159	3	N	-0-					62
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	179	3	3	9	N	3					65
04	210 N	158	-0-	-52	-0-	158	3			N	-0-					65
05	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					65
06	180 N	104	-0-	-76	-0-	104	3			N	-0-					65
07	155 N	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					65

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

02	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4727	2	7	9	Y	6					27
03	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5259	2	3	9	Y	3					30
04	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5375	2	3	9	Y	3	20	1			13
05	5301 X	441	-0-	-4860	-0-	440	2	1	9	Y	1					14
06	5130 X	2817	-0-	-2313	-0-	2815	2	2	9	Y	2					16
07	5332 X	4533	-0-	-799	-0-	4533	2			Y	-0-					16

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

02	8708 X	7596	-0-	-1112	-0-	7587	2	9	9	Y	8					33
03	9486 X	8840	-0-	-646	-0-	8837	2	3	9	Y	3					36
04	8430 X	1031	-0-	-7399	-0-	1027	2	4	9	Y	4	24	1			16
05	8711 X	472	-0-	-8239	-0-	471	2	1	9	Y	1					17
06	8550 X	2446	-0-	-6104	-0-	2444	2	2	9	Y	2					19
07	8835 X	3709	-0-	-5126	-0-	3709	2			Y	-0-					19

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

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

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

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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1447	3	2	4	Y	-0-					-0-
06	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			Y	-0-					-0-
*07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1921	3	1	4	Y	7					7
						8	9									

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

02	1316 N	1104	-0-	-212	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
04	1320 N	1149	-0-	-171	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
05	1209 N	716	-0-	-493	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
*07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

HILL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 050619 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 U RRCID -> 052064 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

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

MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20804 X	15055	-0-	-5749	-0-	15035	3	20	9	Y	18	15	1			10
03	20084 X	20084	-0-	-0-	-0-	20080	3	4	4	Y	-0-	10	1			-0-
04	20010 X	16407	-0-	-3603	-0-	16407	3			Y	-0-					-0-
05	20677 X	9835	-0-	-10842	-0-	9819	3	16	4	Y	-0-					-0-
06	19860 X	13690	-0-	-6170	-0-	13670	3	20	9	Y	18	7	1			11
07	20088 X	19322	-0-	-766	-0-	19297	3	10	4	Y	14	10	1			15
						15	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780 X	3160	-0-	-620	-0-	3152	3	8	9	Y	7	3	1			4
03	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3488	3	1	4	Y	48	20	1			32
						53	9									
04	3630 X	2834	-0-	-796	-0-	2834	3			Y	-0-	32	1			-0-
05	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	7421	3	3	4	Y	-0-					-0-
06	14184 X	14184	-0-	-0-	-0-	14184	3			Y	-0-					-0-
*07	13432 X	13432	-0-	-0-	-0-	13325	3	9	4	Y	89					89
						98	9									

DOBBINS, W. T. WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25396 X	24927	-0-	-469	-0-	24927	2			Y	-0-					-0-
03	26784 X	23378	-0-	-3406	-0-	23378	2			Y	-0-					-0-
04	26370 X	19412	-0-	-6958	-0-	19412	2			Y	-0-					-0-
05	27590 X	18391	-0-	-9199	-0-	18391	2			Y	-0-					-0-
06	26891 X	26891	-0-	-0-	-0-	26891	2			Y	-0-					-0-
*07	29681 X	29681	-0-	-0-	-0-	29681	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					4
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	1					5
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					5
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					5
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					5
*07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					5

MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6944 X	6498	-0-	-446	-0-	6487	2	11	9	Y	10					39
03	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7797	2	3	9	Y	3					42
04	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	7904	2	6	9	Y	5	28	1			19
05	7874 X	406	-0-	-7468	-0-	402	2	4	9	Y	4					23
06	7620 X	3686	-0-	-3934	-0-	3682	2	4	9	Y	4					27
07	8184 X	6418	-0-	-1766	-0-	6418	2			Y	-0-					27

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

02	11536 X	9010	-0-	-2526	-0-	8991	3	19	9	Y	17	1	6			129
03	12228 X	12228	-0-	-0-	-0-	12211	3	17	9	Y	15					144
04	11640 X	9780	-0-	-1860	-0-	9770	3	10	9	Y	9					153
05	12028 X	6241	-0-	-5787	-0-	6228	3	13	9	Y	12					165
06	11820 X	10615	-0-	-1205	-0-	10605	3	10	9	Y	9					174
07	12214 X	11091	-0-	-1123	-0-	11078	3	13	9	Y	12					186

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

02	T. A.	18276	-0-	18276	18276	18204	3	72	9	Y	65	52	1			37
03	T. A.	21004	-0-	21004	39280	20919	3	4	4	Y	74	62	1			49
						81	9									
04	T. A.	16783	-0-	16783	56063	16617	3	166	9	Y	151	84	1			116
05	67490 X	11427	-0-	-56063	-0-	11270	3	15	4	Y	129	88	1			157
						142	9									
06	22083 X	22083	-0-	-0-	-0-	21959	3	124	9	Y	113	201	1			69
*07	23197 X	23197	-0-	-0-	-0-	23165	3	14	4	Y	16	63	1			22
						18	9									

WATSON, L A WELL #: 3HU RRCID -> 203124 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HU RRCID -> 203129 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, L. A. "B" ET AL WELL #: 4HU RRCID -> 203256 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 203730 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 17594 PERF.12789 - 13046

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

BLOCK 16 (ELLEN.) 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HALL, G. T. 31 WELL #: 1 RRCID -> 126348 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592 X	3932	-0-	-660	-0-	3932	3			N	-0-					120
03	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5329	3	20	9	N	18					138
04	4920 X	4362	-0-	-558	-0-	4360	3	2	9	N	2					140
05	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					140
06	4920 X	2191	-0-	-2729	-0-	2191	3			N	-0-					140
07	5084 X	1396	-0-	-3688	-0-	1396	3			N	-0-					140

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	14611	-0-	14611	14611	51	1	14517	3	Y	39	46	1			22
						43	9									
03	DLQ G-10	16239	-0-	16239	30850	16200	3	39	9	Y	35					57
04	44253 X	13403	-0-	-30850	-0-	13377	3	26	9	Y	24	45	1			36
05	15996 X	15996	-0-	-0-	-0-	15967	3	29	9	Y	26	42	1			20
06	15660 X	14951	-0-	-709	-0-	14923	3	28	9	Y	25					45
07	16182 X	14668	-0-	-1514	-0-	14644	3	24	9	Y	22	46	1			21

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

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

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7706 JV-P STALLING WELL #: 1 RRCID -> 073457 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 16382 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228 X	3872	-0-	-356	-0-	3872	3			N	-0-					53
03	4588 X	3873	-0-	-715	-0-	3873	3			N	-0-					53
04	4080 X	4043	-0-	-37	-0-	4043	3			N	-0-					53
05	4278 X	4135	-0-	-143	-0-	4135	3			N	-0-					53
06	4140 X	4105	-0-	-35	-0-	4105	3			N	-0-					53
07	4278 X	4053	-0-	-225	-0-	4053	3			N	-0-					53

CML EXPLORATION, LLC 120648
PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172906 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 16678 PERF.15759 - 16678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	2876	-0-	76	76	2869	3	7	9	N	6	6	8			61
03	2972 N	2896	-0-	-76	-0-	2896	3			N	-0-					61
04	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					61
05	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2425	3	7	9	N	6	6	8			61
06	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					61
*07	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					61

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936

PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 045781 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5304	2	33	9	Y	30					129
03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3559	2	13	9	Y	12					141
04	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6411	2	21	9	Y	19	96	1			64
05	5921	X	291	-0-	-5630	-0-	287	2	4	9	Y	4					68
06	5730	X	2865	-0-	-2865	-0-	2855	2	10	9	Y	9					77
07	6076	X	3563	-0-	-2513	-0-	3563	2			Y	-0-					77

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

02	DLQ G-10		5150	-0-	5150	5150	5150	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2694	-0-	2694	7844	2693	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2834	-0-	2834	10678	2834	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1272	-0-	1272	11950	1266	3	6	4	Y	-0-					-0-
06	13739	X	1789	-0-	-11950	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
07	5704	X	4850	-0-	-854	-0-	4840	3	3	4	Y	6					6
							7	9									

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

02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	33	-0-	-308	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	165	-0-	-165	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 L RRCID -> 048613 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 16980 PERF.15650 - 16740

02	22680	X	16376	-0-	-6304	-0-	16182	2	194	9	N	176	191	1			143
03	23808	X	20005	-0-	-3803	-0-	19800	2	205	9	N	186	179	1			150
04	17160	X	13920	-0-	-3240	-0-	13769	2	151	9	N	137	189	1			98
05	24183	X	24183	-0-	-0-	-0-	24096	2	87	9	N	79					177
06	25896	X	25896	-0-	-0-	-0-	25785	2	111	9	N	101	187	1			91
07	19995	X	16068	-0-	-3927	-0-	15977	2	91	9	N	83					174

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

02	17276	X	9422	-0-	-7854	-0-	9418	3	4	9	Y	4	2	1			2
03	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	10061	3	3	4	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	11520	X	7145	-0-	-4375	-0-	7145	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	11904	X	6434	-0-	-5470	-0-	6422	3	12	4	Y	-0-					-0-
06	11100	X	8061	-0-	-3039	-0-	8061	3			Y	-0-					-0-
07	10447	X	7464	-0-	-2983	-0-	7460	3	4	4	Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 2 RRCID -> 048935 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611

02	3332	X	3001	-0-	-331	-0-	2994	2	7	9	Y	6					28
03	3689	X	3575	-0-	-114	-0-	3572	2	3	9	Y	3					31
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3746	2	4	9	Y	4	21	1			14
05	3534	X	213	-0-	-3321	-0-	212	2	1	9	Y	1					15
06	3450	X	1854	-0-	-1596	-0-	1852	2	2	9	Y	2					17
07	3813	X	3744	-0-	-69	-0-	3744	2			Y	-0-					17

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 053305 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A

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

CAMPBELL ESTATE, ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 054039 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

02	22372 X	13199	-0-	-9173	-0-	13198	3	1	9	Y	1	5	1			1
03	16201 X	16201	-0-	-0-	-0-	16187	3	4	4	Y	9	4	1			6
						10	9									
04	14970 X	10949	-0-	-4021	-0-	10949	3			Y	-0-	6	1			-0-
05	15469 X	5334	-0-	-10135	-0-	5322	3	12	4	Y	-0-					-0-
06	15690 X	7109	-0-	-8581	-0-	7109	3			Y	-0-					-0-
07	16213 X	5801	-0-	-10412	-0-	5795	3	6	4	Y	-0-					-0-

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

02	24164 X	19322	-0-	-4842	-0-	19192	2	130	9	Y	118					319
03	26443 X	25551	-0-	-892	-0-	25445	2	106	9	Y	96	181	1			234
04	25470 X	21339	-0-	-4131	-0-	21258	2	81	9	Y	74					308
05	26319 X	10966	-0-	-15353	-0-	10902	2	64	9	Y	58	182	1			184
06	25470 X	19196	-0-	-6274	-0-	19106	2	90	9	Y	82					266
07	25544 X	11825	-0-	-13719	-0-	11720	2	105	9	Y	95					361

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

02	5124 X	3946	-0-	-1178	-0-	3942	2	4	9	Y	4					231
03	5611 X	5493	-0-	-118	-0-	5486	2	7	9	Y	6					237
04	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			Y	-0-					237
05	4371 X	2207	-0-	-2164	-0-	2207	2			Y	-0-					237
06	5310 X	4140	-0-	-1170	-0-	4140	2			Y	-0-	1	6			236
07	5487 X	4773	-0-	-714	-0-	4773	2			Y	-0-					236

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

02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					82
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1105	2	4	9	N	4					86
04	1080 N	860	-0-	-220	-0-	860	2			N	-0-					86
05	1023 N	735	-0-	-288	-0-	735	2			N	-0-					86
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					86
*07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					86

BLOCK 16 (MONTOYA) 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HOWE STATE GAS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 192270 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12800 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	480	1	4461	3	N	98					225
							108	9									
03	5456	X	4908	-0-	-548	-0-	440	1	4436	3	N	29					254
							32	9									
04	5280	X	4604	-0-	-676	-0-	500	1	4098	3	N	5	189	1			70
							6	9									
05	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					70
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					70
07	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					70

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

02	DLQ G-10		5194	-0-	5194	5194	5194	3			Y	-0-					112
03	DLQ G-10		4249	-0-	4249	9443	4246	3	3	9	Y	3					115
04	13303	X	3860	-0-	-9443	-0-	3860	3			Y	-0-					115
05	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			Y	-0-					115
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					115
07	3813	X	2805	-0-	-1008	-0-	2805	3			Y	-0-					115

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

02	DLQ G-10		10302	-0-	10302	10302	23	1	10236	3	Y	39	46	1			22
							43	9									
03	DLQ G-10		11672	-0-	11672	21974	11633	3	39	9	Y	35					57
04	32425	X	10451	-0-	-21974	-0-	10425	3	26	9	Y	24	45	1			36
05	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11226	3	29	9	Y	26	42	1			20
06	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10943	3	28	9	Y	25					45
*07	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	11157	3	24	9	Y	22	46	1			21

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

02	DLQ G-10		4836	-0-	4836	4836	2	1	4791	3	Y	39	46	1			22
							43	9									
03	DLQ G-10		5314	-0-	5314	10150	5275	3	39	9	Y	35					57
04	15239	X	5089	-0-	-10150	-0-	5063	3	26	9	Y	24	45	1			36
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5339	3	29	9	Y	26	42	1			20
06	5280	X	5145	-0-	-135	-0-	5117	3	28	9	Y	25					45
07	5363	X	5182	-0-	-181	-0-	5158	3	24	9	Y	22	46	1			21

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

02	DLQ G-10		198	-0-	198	198	39	1	159	3	Y	-0-					25
03	DLQ G-10		182	-0-	182	380	179	3	3	9	Y	3					28
04	538	N	158	-0-	-380	-0-	158	3			Y	-0-					28
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					28
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	3			Y	-0-					28
07	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3			Y	-0-					28

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

02	DLQ G-10		10960	-0-	10960	10960	10960	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8997	-0-	8997	19957	8997	3			Y	-0-					-0-
04	25652	X	5695	-0-	-19957	-0-	5695	3			Y	-0-					-0-
05	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	3			Y	-0-					-0-
06	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			Y	-0-					-0-
*07	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PYOTE GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100

02	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					100
03	23075 X	23075	-0-	-0-	-0-	23075	2			N	-0-					100
04	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	2			N	-0-					100
05	13100 X	13100	-0-	-0-	-0-	13100	2			N	-0-					100
06	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2			N	-0-					100
07	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					100

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

*02	5068 X	4021	-0-	-1047	-0-	4021	3			N	-0-					69
03	5611 X	4035	-0-	-1576	-0-	4035	3			N	-0-					69
04	5160 X	3195	-0-	-1965	-0-	3195	3			N	-0-					69
05	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					69
06	4320 X	1331	-0-	-2989	-0-	1331	3			N	-0-					69
07	4464 X	877	-0-	-3587	-0-	877	3			N	-0-					69

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 L RRCID -> 066495 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13206 - 14177

02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	391	3	6	9	Y	5	2	1			3
04	360 N	347	-0-	-13	-0-	282	3	65	9	Y	59	17	1			45
05	341 N	305	-0-	-36	-0-	304	3	1	4	Y	-0-	34	1			11
06	390 N	313	-0-	-77	-0-	313	3			Y	-0-	11	1			-0-
*07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-

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

02	858 X	858	-0-	-0-	-0-	857	3	1	9	Y	1					3
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					3
04	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					3
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					3
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-					3
*07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					3

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

02	4424 X	2900	-0-	-1524	-0-	2894	3	6	9	Y	5	2	1			3
03	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3005	3	1	4	Y	6	5	1			4
						7	9									
04	3540 X	2214	-0-	-1326	-0-	2214	3			Y	-0-	4	1			-0-
05	3658 X	2624	-0-	-1034	-0-	2618	3	6	4	Y	-0-					-0-
06	3120 X	2605	-0-	-515	-0-	2605	3			Y	-0-					-0-
07	3224 X	3153	-0-	-71	-0-	3151	3	2	4	Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PATHOMACK 55 WELL #: 1H RRCID -> 173889 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21980 X	20043	-0-	-1937	-0-	19934	3	109	9	Y	99	69	1			56
03	21135 X	21135	-0-	-0-	-0-	20986	3	4	4	Y	132	100	1			88
						145	9									
04	23100 X	18847	-0-	-4253	-0-	18847	3			Y	-0-	88	1			-0-
05	23870 X	9031	-0-	-14839	-0-	9018	3	13	4	Y	-0-					-0-
06	23100 X	22859	-0-	-241	-0-	22848	3	11	9	Y	10	4	1			6
*07	25179 X	25179	-0-	-0-	-0-	25145	3	15	4	Y	17	5	1			18
						19	9									

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

02	12488 X	10960	-0-	-1528	-0-	10950	3	10	9	Y	9	5	1			5
03	11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	11243	3	4	4	Y	5	7	1			3
						6	9									
04	14940 X	9421	-0-	-5519	-0-	9421	3			Y	-0-	3	1			-0-
05	15438 X	9729	-0-	-5709	-0-	9722	3	7	4	Y	-0-					-0-
06	12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	12919	3			Y	-0-					-0-
*07	13519 X	13519	-0-	-0-	-0-	13515	3	4	4	Y	-0-					-0-

PATHOMACK 55 WELL #: 2H RRCID -> 178783 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980

02	12712 X	12097	-0-	-615	-0-	12087	3	10	9	Y	9	25	1			5
03	12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	12812	3	3	4	Y	-0-	5	1			-0-
04	13620 X	10955	-0-	-2665	-0-	10955	3			Y	-0-					-0-
05	14074 X	9213	-0-	-4861	-0-	9201	3	12	4	Y	-0-					-0-
06	13620 X	13248	-0-	-372	-0-	13248	3			Y	-0-					-0-
*07	13650 X	13650	-0-	-0-	-0-	13643	3	7	4	Y	-0-					-0-

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

02	11200 X	4776	-0-	-6424	-0-	4770	3	6	9	Y	5	6	1			3
03	10907 X	10907	-0-	-0-	-0-	10881	3	1	4	Y	23	11	1			15
						25	9									
04	12240 X	7805	-0-	-4435	-0-	7805	3			Y	-0-	15	1			-0-
05	12648 X	5775	-0-	-6873	-0-	5765	3	7	4	Y	3					3
						3	9									
06	10560 X	8618	-0-	-1942	-0-	8538	3	80	9	Y	73	32	1			44
07	10912 X	4511	-0-	-6401	-0-	4397	3	8	4	Y	96	41	1			99
						106	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 3H RRCID -> 178813 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	5048	-0-	5048	5048	5048	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4049	-0-	4049	9097	4048	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4980	-0-	4980	14077	4980	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	5892	-0-	5892	19969	5864	3	9	4	Y	17					17
						19	9									
06	25699 X	5730	-0-	-19969	-0-	5716	3	14	9	Y	13	22	1			8
07	5580 X	3657	-0-	-1923	-0-	3653	3	3	4	Y	1	8	1			1
						1	9									

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

02	9604 X	8978	-0-	-626	-0-	8963	3	15	9	Y	14	17	1			8
03	9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	9640	3	2	4	Y	51	25	1			34
						56	9									
04	9660 X	7764	-0-	-1896	-0-	7764	3			Y	-0-	34	1			-0-
05	9982 X	8025	-0-	-1957	-0-	8018	3	7	4	Y	-0-					-0-
06	10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	10116	3	14	9	Y	13	5	1			8
07	9951 X	9465	-0-	-486	-0-	9426	3	6	4	Y	30	7	1			31
						33	9									

BLUFORD THORNTON 82 WELL #: 2H RRCID -> 180395 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876

02	7280 X	3675	-0-	-3605	-0-	3675	3			Y	-0-					-0-
03	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	7467	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	7080 X	5897	-0-	-1183	-0-	5897	3			Y	-0-					-0-
05	7316 X	4112	-0-	-3204	-0-	4099	3	13	4	Y	-0-					-0-
06	7230 X	4269	-0-	-2961	-0-	4246	3	23	9	Y	21	8	1			13
07	7471 X	4052	-0-	-3419	-0-	4045	3	6	4	Y	1	12	1			2
						1	9									

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

02	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	3			Y	-0-					-0-
03	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	8236	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	8850 X	6387	-0-	-2463	-0-	6387	3			Y	-0-					-0-
05	9145 X	7508	-0-	-1637	-0-	7499	3	9	4	Y	-0-					-0-
06	8850 X	8585	-0-	-265	-0-	8585	3			Y	-0-					-0-
07	9145 X	8590	-0-	-555	-0-	8586	3	4	4	Y	-0-					-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 29 WELL #: 3H RRCID -> 183139 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189

02	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4909	3	35	9	N	32					214
03	4340 X	4139	-0-	-201	-0-	4131	3	8	9	N	7					221
04	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3020	3	17	9	N	15					236
05	5301 X	5166	-0-	-135	-0-	5141	3	25	9	N	23					259
06	5130 X	4526	-0-	-604	-0-	4511	3	15	9	N	14					273
07	5301 X	4118	-0-	-1183	-0-	4101	3	17	9	N	15					288

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2H RRCID -> 184826 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12124 X	10760	-0-	-1364	-0-	10706	3	54	9	Y	49	55	1			28
03	10758 X	10758	-0-	-0-	-0-	10739	3	2	4	Y	15	33	1			10
						17	9									
04	11520 X	8628	-0-	-2892	-0-	8609	3	19	9	Y	17	14	1			13
05	11904 X	8149	-0-	-3755	-0-	8087	3	25	4	Y	34	10	1			37
						37	9									
06	12134 X	12134	-0-	-0-	-0-	12133	3	1	9	Y	1	37	1			1
07	11904 X	11592	-0-	-312	-0-	11582	3	10	4	Y	-0-	1	1			-0-

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

02	10528 X	8674	-0-	-1854	-0-	8674	3			Y	-0-	8	1			-0-
03	9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	9418	3	3	4	Y	12	4	1			8
						13	9									
04	9720 X	7146	-0-	-2574	-0-	7109	3	37	9	Y	34	16	1			26
05	10044 X	6398	-0-	-3646	-0-	6384	3	14	4	Y	-0-	19	1			6
06	9720 X	9646	-0-	-74	-0-	9646	3			Y	-0-	6	1			-0-
07	9610 X	9565	-0-	-45	-0-	9556	3	9	4	Y	-0-					-0-

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

02	10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	9991	3	56	9	Y	51	47	1			29
03	12089 X	12089	-0-	-0-	-0-	12054	3	3	4	Y	29	39	1			19
						32	9									
04	13230 X	8600	-0-	-4630	-0-	8544	3	56	9	Y	51	31	1			39
05	13671 X	8528	-0-	-5143	-0-	8519	3	9	4	Y	-0-	29	1			9
06	13230 X	10801	-0-	-2429	-0-	10737	3	64	9	Y	58	32	1			35
07	12090 X	6001	-0-	-6089	-0-	5972	3	9	4	Y	18	32	1			21
						20	9									

PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 4H RRCID -> 188350 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845

02	1204 N	1171	-0-	-33	-0-	1165	3	6	9	Y	5	5	1			3
03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	1440 N	1161	-0-	-279	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1309	3	6	4	Y	-0-					-0-
06	1410 N	1335	-0-	-75	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
*07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1379	3	2	4	Y	-0-					-0-

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

02	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5928	3	25	9	Y	23	10	1			13
03	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6398	3	2	4	Y	27	22	1			18
						30	9									
04	6330 X	4344	-0-	-1986	-0-	4344	3			Y	-0-	18	1			-0-
05	6603 X	3231	-0-	-3372	-0-	3225	3	6	4	Y	-0-					-0-
06	6390 X	4925	-0-	-1465	-0-	4925	3			Y	-0-					-0-
07	6603 X	5248	-0-	-1355	-0-	5244	3	4	4	Y	-0-					-0-

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

02	10612 X	7974	-0-	-2638	-0-	7974	3			Y	-0-	6	1			-0-
03	9297 X	9297	-0-	-0-	-0-	9295	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	10410 X	7251	-0-	-3159	-0-	7251	3			Y	-0-					-0-
05	10757 X	6197	-0-	-4560	-0-	6189	3	8	4	Y	-0-					-0-
06	10410 X	10325	-0-	-85	-0-	10325	3			Y	-0-					-0-
*07	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	10914	3	9	4	Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT 7 WELL #: 3H RRCID -> 189155 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18060 X	16880	-0-	-1180	-0-	16860	3	20	9	Y	18	19	1			10
03	17140 X	17140	-0-	-0-	-0-	17127	3	3	4	Y	9	13	1			6
						10	9									
04	18270 X	14657	-0-	-3613	-0-	14657	3			Y	-0-	6	1			-0-
05	18879 X	13570	-0-	-5309	-0-	13551	3	19	4	Y	-0-					-0-
06	18888 X	18888	-0-	-0-	-0-	18888	3			Y	-0-					-0-
*07	20076 X	20076	-0-	-0-	-0-	20063	3	13	4	Y	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10	6148	-0-	6148	6148	6148	3			Y	-0-	20	1			-0-
03	DLQ G-10	7151	-0-	7151	13299	7149	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	5820	-0-	5820	19119	5820	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	7808	-0-	7808	26927	7798	3	10	4	Y	-0-					-0-
06	33948 X	7021	-0-	-26927	-0-	7021	3			Y	-0-					-0-
07	7161 X	6876	-0-	-285	-0-	6868	3	8	4	Y	-0-					-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 191733 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 195322 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 3H RRCID -> 245711 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14409 PERF.13880 - 18600

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	6			28
05	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					28
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					28
*07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					28

BLOCK 17 (CHERRY CANYON) 09283 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
COX-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 284721 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 20546 PERF. 5720 - 8160

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE) 09288 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
SOFT TAIL WELL #: 1 RRCID -> 175680 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6288 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1819	R	1819	-0-	-0-	-0-	1056	2	763	9	N	694	595	1			216
03	4287	R	4287	-0-	-0-	-0-	2303	2	1984	9	N	1804	1783	1			237
04	6114	R	6114	-0-	-0-	-0-	4447	2	1667	9	N	1515	1566	1			186
05	3162	R	3162	-0-	-0-	-0-	1607	2	1555	9	N	1414	1403	1			197
06	2952	R	2952	-0-	-0-	-0-	1585	2	1367	9	N	1243	1224	1			216
*07	3071	R	3071	-0-	-0-	-0-	1729	2	1342	9	N	1220	1279	1			157

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

*08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 565 RRCID -> 019634 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 417 RRCID -> 034093 COMPL. DATE 04/29/1964 TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 889 RRCID -> 035607 COMPL. DATE 03/15/1965 TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A

*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	718	3	18	9	N	16	17	0			-0-
*01	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*02	672	N	578	-0-	-94	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*05	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*06	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	713	N	603	-0-	-110	-0-	603	3			N	-0-					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1316 N	1113	-0-	-203	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
04	1200 N	994	-0-	-206	-0-	994	3		N	-0-			-0-
05	1240 N	1000	-0-	-240	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
07	1023 N	879	-0-	-144	-0-	879	3		N	-0-			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
*07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-

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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	1232 N	816	-0-	-416	-0-	816	3		N	-0-			-0-
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3		N	-0-			-0-
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3		N	-0-			-0-
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		N	-0-			-0-
07	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	1264	3		N	-0-			-0-

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LONG, ELL WELL #: 2T RRCID -> 164020 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLOCK 27 (TUBB) //CONT.// 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
WIGHT, A. W. WELL #: 32 RRCID -> 166519 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4298 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURELLE WELL #: 3 RRCID -> 202723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY 38 WELL #: 1 RRCID -> 211842 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798

02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	67	3	15	4	Y	9	9	0			2
							10	9									
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	83	3	14	9	Y	13	11	0			4
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	89	3	17	9	Y	15	15	0			4
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	108	3	23	9	Y	21	17	0			8
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	71	3	29	9	Y	26	28	0			6

UNIVERSITY 35 WELL #: 2 RRCID -> 214565 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954

02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	7	1	1381	3	Y	28	26	0			8
							31	9									
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1221	3	271	4	Y	29	30	0			7
							32	9									
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1516	3	29	9	Y	26	26	0			7
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1631	3	34	9	Y	31	30	0			8
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1581	3	31	9	Y	28	25	0			11
*07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1947	3	36	9	Y	33	36	0			8

UNIVERSITY 38 -A- WELL #: 2 RRCID -> 267637 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922

02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	5	1	1055	3	Y	57	47	0			16
							63	9									
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	935	3	208	4	Y	115	104	0			27
							127	9									
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1218	3	88	9	Y	80	85	0			22
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1334	3	101	9	Y	92	91	0			23
06	1230	N	588	-0-	-642	-0-	551	3	37	9	Y	34	44	0			13
07	1302	N	525	-0-	-777	-0-	496	3	29	9	Y	26	33	0			6

OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: D 9 RRCID -> 203826 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892

02	14700	X	13864	-0-	-836	-0-	13862	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	16275	X	14245	-0-	-2030	-0-	14239	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
04	15750	X	14305	-0-	-1445	-0-	14282	3	23	9	Y	21	20	0			1
05	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	15360	3	9	9	Y	8	9	0			-0-
06	14460	X	10949	-0-	-3511	-0-	10943	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
07	14942	X	8719	-0-	-6223	-0-	8715	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8346	3	55	9	Y	50	50	0			2
03	9238	X	8567	-0-	-671	-0-	8526	3	41	9	Y	37	38	0			1
04	8940	X	7333	-0-	-1607	-0-	7305	3	28	9	Y	25	25	0			1
05	8835	X	8358	-0-	-477	-0-	8220	3	138	9	Y	125	121	0			5
06	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9707	3	97	9	Y	88	89	0			4
*07	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9902	3	29	9	Y	26	29	0			1

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

02	10472	X	9064	-0-	-1408	-0-	9049	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
03	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11756	3	19	9	Y	17	16	0			1
04	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	11712	3	13	9	Y	12	13	0			-0-
05	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	12354	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
06	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	12001	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*07	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	12654	3	26	9	Y	24	23	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 8 RRCID -> 218737 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889

02	14616	X	11679	-0-	-2937	-0-	11656	3	23	9	Y	21	20	0			1
03	16182	X	12922	-0-	-3260	-0-	12863	3	59	9	Y	54	53	0			2
04	14490	X	13446	-0-	-1044	-0-	13418	3	28	9	Y	25	26	0			1
05	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	15412	3	33	9	Y	30	30	0			1
06	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	13635	3	10	9	Y	9	10	0			-0-
07	13516	X	13378	-0-	-138	-0-	13339	3	39	9	Y	35	33	0			2

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

02	8680	X	7712	-0-	-968	-0-	7693	3	19	9	Y	17	17	0			1
03	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	10192	3	43	9	Y	39	39	0			1
04	9300	X	8664	-0-	-636	-0-	8643	3	21	9	Y	19	19	0			1
05	10013	X	9114	-0-	-899	-0-	9068	3	46	9	Y	42	41	0			2
06	9900	X	8819	-0-	-1081	-0-	8796	3	23	9	Y	21	22	0			1
07	10230	X	8156	-0-	-2074	-0-	8132	3	24	9	Y	22	22	0			1

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

02	17640	X	16751	-0-	-889	-0-	16706	3	45	9	Y	41	41	0			1
03	16997	X	16997	-0-	-0-	-0-	16957	3	40	9	Y	36	36	0			1
04	18900	X	17601	-0-	-1299	-0-	17551	3	50	9	Y	45	44	0			2
05	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	19514	3	42	9	Y	38	38	0			2
06	22739	X	22739	-0-	-0-	-0-	22630	3	109	9	Y	99	96	0			5
07	16678	X	13184	-0-	-3494	-0-	13112	3	72	9	Y	65	66	0			4

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

02	60181	X	60181	-0-	-0-	-0-	60113	3	68	9	Y	62	62	0			2
03	66439	X	66439	-0-	-0-	-0-	66437	3	2	9	Y	2	4	0			-0-
04	63083	X	63083	-0-	-0-	-0-	63073	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
05	66619	X	65763	-0-	-856	-0-	65741	3	22	9	Y	20	19	0			1
06	64470	X	62415	-0-	-2055	-0-	62408	3	7	9	Y	6	7	0			-0-
07	66619	X	62669	-0-	-3950	-0-	62641	3	28	9	Y	25	24	0			1

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

02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4239	3	58	9	Y	53	51	0			62
03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4555	3	75	9	Y	68	66	0			64
04	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4468	3	32	9	Y	29	30	0			63
05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4845	3	28	9	Y	25	25	0			63
06	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4561	3	18	9	Y	16	17	0			62
07	4619	X	4557	-0-	-62	-0-	4529	3	28	9	Y	25	24	0			63

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	4288	-0-	-472	-0-	4278	3	10	9	N	9	9	0			-0-
03	5270	X	4705	-0-	-565	-0-	4676	3	29	9	N	26	25	0			1
04	4830	X	3966	-0-	-864	-0-	3960	3	6	9	N	5	6	0			-0-
05	4991	X	4067	-0-	-924	-0-	4041	3	26	9	N	24	23	0			1
06	4830	X	3565	-0-	-1265	-0-	3526	3	39	9	N	35	34	0			2
07	4743	X	4742	-0-	-1	-0-	4702	3	40	9	N	36	36	0			2

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

02	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	8976	3	37	9	N	34	34	0			1
03	9920	X	9549	-0-	-371	-0-	9514	3	35	9	N	32	32	0			1
04	11550	X	10601	-0-	-949	-0-	10564	3	37	9	N	34	34	0			1
05	11935	X	8731	-0-	-3204	-0-	8719	3	12	9	N	11	12	0			-0-
06	11550	X	10486	-0-	-1064	-0-	10465	3	21	9	N	19	18	0			1
*07	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12439	3	31	9	N	28	27	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 279501 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7951 - 8717

02	19180	X	15930	-0-	-3250	-0-	15781	3	149	9	N	135	135	0			5
03	21235	X	16557	-0-	-4678	-0-	16224	3	333	9	N	303	297	0			11
04	20010	X	16290	-0-	-3720	-0-	16155	3	135	9	N	123	129	0			5
05	17825	X	15665	-0-	-2160	-0-	15499	3	166	9	N	151	149	0			7
06	17070	X	12347	-0-	-4723	-0-	12110	3	237	9	N	215	211	0			11
07	17639	X	12843	-0-	-4796	-0-	12751	3	92	9	N	84	90	0			5

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

02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3649	3	22	9	N	20	20	0			1
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4164	3	11	9	N	10	11	0			-0-
04	3720	X	3216	-0-	-504	-0-	3206	3	10	9	N	9	9	0			-0-
05	4061	X	3036	-0-	-1025	-0-	3024	3	12	9	N	11	11	0			-0-
06	4050	X	2985	-0-	-1065	-0-	2964	3	21	9	N	19	18	0			1
07	4185	X	3135	-0-	-1050	-0-	3105	3	30	9	N	27	26	0			2

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

02	6104	X	5451	-0-	-653	-0-	5417	3	34	9	N	31	31	0			1
03	6696	X	6100	-0-	-596	-0-	6090	3	10	9	N	9	10	0			-0-
04	6720	X	6124	-0-	-596	-0-	6113	3	11	9	N	10	10	0			-0-
05	6944	X	6094	-0-	-850	-0-	6063	3	31	9	N	28	27	0			1
06	6600	X	5438	-0-	-1162	-0-	5414	3	24	9	N	22	22	0			1
07	6324	X	5851	-0-	-473	-0-	5827	3	24	9	N	22	22	0			1

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

02	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5154	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	3224	X	3069	-0-	-155	-0-	3029	3	40	9	N	36	35	0			1
04	3300	X	3053	-0-	-247	-0-	3034	3	19	9	N	17	17	0			1
05	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	3240	3	3	9	N	3	4	0			-0-
06	3300	X	3165	-0-	-135	-0-	3163	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	3410	X	3293	-0-	-117	-0-	3293	3			N	-0-					-0-

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

02	31052	X	29530	-0-	-1522	-0-	29410	3	120	9	N	109	109	0			4
03	34379	X	30493	-0-	-3886	-0-	30398	3	95	9	N	86	87	0			3
04	32610	X	32361	-0-	-249	-0-	32256	3	105	9	N	95	94	0			4
05	35853	X	35853	-0-	-0-	-0-	35734	3	119	9	N	108	107	0			5
06	33668	X	33668	-0-	-0-	-0-	33585	3	83	9	N	75	76	0			4
*07	35875	X	35875	-0-	-0-	-0-	35780	3	95	9	N	86	85	0			5

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20730	X	20730	-0-	-0-	-0-	20638	3	92	9	N	84	84	0			3
03	22465	X	22465	-0-	-0-	-0-	22236	3	229	9	N	208	203	0			8
04	22682	X	22682	-0-	-0-	-0-	22579	3	103	9	N	94	98	0			4
05	24902	X	24902	-0-	-0-	-0-	24833	3	69	9	N	63	64	0			3
06	20880	X	18485	-0-	-2395	-0-	18468	3	17	9	N	15	17	0			1
07	21576	X	15365	-0-	-6211	-0-	15363	3	2	9	N	2	3	0			-0-

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

02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2226	3	8	9	N	7	7	0			-0-
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2228	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1384	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	1333	N	1143	-0-	-190	-0-	1140	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	1290	N	1057	-0-	-233	-0-	1054	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	1333	N	1096	-0-	-237	-0-	1088	3	8	9	N	7	7	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 15A RRCID -> 279560 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8278 - 9033

02	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9438	3	29	9	N	26	26	0			1
03	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9731	3	13	9	N	12	13	0			-0-
04	9390	X	9144	-0-	-246	-0-	9122	3	22	9	N	20	19	0			1
05	9703	X	8669	-0-	-1034	-0-	8645	3	24	9	N	22	22	0			1
06	9390	X	7135	-0-	-2255	-0-	7116	3	19	9	N	17	17	0			1
07	9703	X	8182	-0-	-1521	-0-	8162	3	20	9	N	18	18	0			1

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

02	14980	X	13525	-0-	-1455	-0-	13492	3	33	9	N	30	30	0			1
03	16585	X	14120	-0-	-2465	-0-	14090	3	30	9	N	27	27	0			1
04	14790	X	14662	-0-	-128	-0-	14630	3	32	9	N	29	29	0			1
05	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	17034	3	37	9	N	34	34	0			1
06	17184	X	17184	-0-	-0-	-0-	17158	3	26	9	N	24	24	0			1
*07	16293	X	16293	-0-	-0-	-0-	16257	3	36	9	N	33	32	0			2

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

02	7812	X	6208	-0-	-1604	-0-	6185	3	23	9	N	21	21	0			1
03	7502	X	6620	-0-	-882	-0-	6588	3	32	9	N	29	29	0			1
04	7080	X	6762	-0-	-318	-0-	6726	3	36	9	N	33	33	0			1
05	7316	X	6462	-0-	-854	-0-	6437	3	25	9	N	23	23	0			1
06	7020	X	6539	-0-	-481	-0-	6527	3	12	9	N	11	11	0			1
07	6975	X	6282	-0-	-693	-0-	6267	3	15	9	N	14	14	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: Z 4 RRCID -> 279627 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8931

02	7840	X	7292	-0-	-548	-0-	7249	3	43	9	N	39	39	0			1
03	8680	X	8248	-0-	-432	-0-	8207	3	41	9	N	37	37	0			1
04	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8261	3	33	9	N	30	30	0			1
05	8060	X	7870	-0-	-190	-0-	7850	3	20	9	N	18	18	0			1
06	7980	X	7102	-0-	-878	-0-	7085	3	17	9	N	15	15	0			1
07	8556	X	7307	-0-	-1249	-0-	7292	3	15	9	N	14	14	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 6 RRCID -> 279628 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846

02	11480	X	8734	-0-	-2746	-0-	8687	3	47	9	N	43	44	0			1
03	12710	X	10141	-0-	-2569	-0-	10055	3	86	9	N	78	76	0			3
04	12300	X	9862	-0-	-2438	-0-	9801	3	61	9	N	55	56	0			2
05	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11048	3	44	9	N	40	40	0			2
06	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13363	3	29	9	N	26	27	0			1
*07	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11062	3	36	9	N	33	32	0			2

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 14L RRCID -> 279629 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8175 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2804	-0-	-164	-0-	2793	3	11	9	N	10	10	0			-0-
03	3286	X	3037	-0-	-249	-0-	3026	3	11	9	N	10	10	0			-0-
04	3090	X	2990	-0-	-100	-0-	2980	3	10	9	N	9	9	0			-0-
05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3247	3	17	9	N	15	14	0			1
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3179	3	9	9	N	8	9	0			-0-
*07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3336	3	28	9	N	25	24	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7 RRCID -> 279748 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8230 - 8952

02	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5371	3	13	9	N	12	12	0			-0-
03	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5868	3	19	9	N	17	16	0			1
04	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6000	3	22	9	N	20	20	0			1
05	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8196	3	31	9	N	28	28	0			1
06	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5857	3	21	9	N	19	19	0			1
*07	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4202	3	18	9	N	16	16	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 13 RRCID -> 279798 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9001 - 9070

02	23492	X	21012	-0-	-2480	-0-	20980	3	32	9	N	29	29	0			1
03	26009	X	23441	-0-	-2568	-0-	23413	3	28	9	N	25	25	0			1
04	22500	X	22210	-0-	-290	-0-	22187	3	23	9	N	21	21	0			1
05	23250	X	21693	-0-	-1557	-0-	21663	3	30	9	N	27	27	0			1
06	22680	X	20764	-0-	-1916	-0-	20754	3	10	9	N	9	10	0			-0-
07	23436	X	18352	-0-	-5084	-0-	18338	3	14	9	N	13	12	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 9 RRCID -> 279799 COMPL. DATE 06/28/1976 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8788 - 8950

02	11228	X	10262	-0-	-966	-0-	10237	3	25	9	N	23	22	0			1
03	11749	X	10411	-0-	-1338	-0-	10386	3	25	9	N	23	23	0			1
04	10770	X	8609	-0-	-2161	-0-	8590	3	19	9	N	17	17	0			1
05	11377	X	8638	-0-	-2739	-0-	8627	3	11	9	N	10	11	0			-0-
06	11010	X	9001	-0-	-2009	-0-	8988	3	13	9	N	12	11	0			1
07	11377	X	9705	-0-	-1672	-0-	9691	3	14	9	N	13	13	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DT RRCID -> 279800 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8410 - 8977

02	5376	X	5111	-0-	-265	-0-	5103	3	8	9	N	7	7	0			-0-
03	5828	X	5693	-0-	-135	-0-	5685	3	8	9	N	7	7	0			-0-
04	5730	X	5696	-0-	-34	-0-	5689	3	7	9	N	6	6	0			-0-
05	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6217	3	11	9	N	10	10	0			-0-
06	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6223	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	5890	X	5823	-0-	-67	-0-	5821	3	2	9	N	2	2	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 10 RRCID -> 279846 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8156 - 9021

02	13608	X	10908	-0-	-2700	-0-	10864	3	44	9	N	40	40	0			1
03	15066	X	10597	-0-	-4469	-0-	10573	3	24	9	N	22	22	0			1
04	13440	X	10623	-0-	-2817	-0-	10602	3	21	9	N	19	19	0			1
05	13113	X	12874	-0-	-239	-0-	12859	3	15	9	N	14	14	0			1
06	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	16064	3	26	9	N	24	24	0			1
*07	15760	X	15760	-0-	-0-	-0-	15738	3	22	9	N	20	20	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 11 RRCID -> 279854 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8401 - 8994

02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3871	-0-	-252	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3661	-0-	-329	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3870	-0-	-253	-0-	3835	3	35	9	N	32	30	0			2

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 12 RRCID -> 282456 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8360 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4735	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5017	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4532	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4368	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*06	4080	X	2198	-0-	-1882	-0-	2189	3	9	9	N	8	8	0			-0-
*07	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4264	3	10	9	N	9	9	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: C 8R RRCID -> 282506 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8033 - 8950

02	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10496	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	11021	3	4	9	N	4	4	0			-0-
04	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10295	3	8	9	N	7	7	0			-0-
05	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	3			N	-0-					-0-
06	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10880	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*07	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	11089	3	11	9	N	10	9	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 14 RRCID -> 286779 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8360 - 9276

03	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					-0-
04	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT					-0-
05	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					-0-
06	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT					-0-
07	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 10 RRCID -> 287037 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8413 - 9084

*05	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 31 (PENN. 7620) 09358 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: O 11 RRCID -> 257316 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095

02	3024	#	2055	-0-	-969	-0-	1939	3	116	9	Y	105	101	0			4
03	3348	#	2334	-0-	-1014	-0-	2253	3	81	9	Y	74	75	0			3
04	3870	#	2356	-0-	-1514	-0-	2291	3	65	9	Y	59	60	0			2
05	3999	#	736	-0-	-3263	-0-	573	3	163	9	Y	148	144	0			6
06	3870	#	847	-0-	-3023	-0-	663	3	184	9	Y	167	165	0			8
07	2449	#	725	-0-	-1724	-0-	562	3	163	9	Y	148	148	0			8

BLOCK 31 (QUEEN) 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY -35- A WELL #: 1 RRCID -> 165881 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 38 A WELL #: 3 RRCID -> 166462 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

UNIVERSITY "47A" WELL #: 2 RRCID -> 168030 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	1	1	50	3	Y	14	13	0			4
							15	9									
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	44	3	10	4	Y	14	15	0			3
							15	9									
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	53	3	15	9	Y	14	13	0			4
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	30	3	17	9	Y	15	15	0			4
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	29	3	17	9	Y	15	13	0			6
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	35	3	18	9	Y	16	18	0			4

UNIVERSITY "47" WELL #: 1 RRCID -> 169025 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "47" WELL #: 2 RRCID -> 169033 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920

02	56	N	50	-0-	-6	-0-	1	1	34	3	Y	14	13	0			4
							15	9									
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	8	3	2	4	Y	14	15	0			3
							15	9									
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	15	3	15	9	Y	14	13	0			4
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	30	3	17	9	Y	15	15	0			4
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	29	3	17	9	Y	15	13	0			6
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	35	3	18	9	Y	16	18	0			4

UNIVERSITY "37A" WELL #: 1 RRCID -> 169037 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926

02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	22	3	5	4	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "47A" WELL #: 1 RRCID -> 169039 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912

02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	75	3	Y	14	13	0			4
							15	9									
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	67	3	15	4	Y	14	15	0			3
							15	9									
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	81	3	15	9	Y	14	13	0			4
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	59	3	17	9	Y	15	15	0			4
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	35	3	29	9	Y	26	20	0			10
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	35	3	36	9	Y	33	35	0			8

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY -35- WELL #: 1 RRCID -> 170843 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	1	1	84	3	Y	28	26	0			8
							31	9									
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	87	3	19	4	Y	29	30	0			7
							32	9									
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	83	3	29	9	Y	26	26	0			7
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	89	3	34	9	Y	31	30	0			8
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	73	3	28	9	Y	25	23	0			10
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	10	0			-0-

UNIVERSITY 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 269504 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 17 RRCID -> 163611 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903

02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 4 RRCID -> 163949 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931

02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 9 RRCID -> 163950 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935

02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 12 RRCID -> 164179 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: 5SD RRCID -> 165332 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 12 RRCID -> 165870 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13 RRCID -> 165871 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: HH12 RRCID -> 165872 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: SD13 RRCID -> 165875 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 13 RRCID -> 165878 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG15 RRCID -> 165879 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2913 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG16 RRCID -> 165880 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 167927 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13H RRCID -> 168264 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 10TN RRCID -> 168911 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2994 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 169035 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: V 2 RRCID -> 172168 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DC RRCID -> 173507 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5103	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
03	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5685	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
04	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5689	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
05	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6217	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
06	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6223	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*07	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5821	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 173575 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9 RRCID -> 175868 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1740	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2073	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	7	7	0			-0-
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	6	6	0			-0-
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	6	6	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 2S RRCID -> 197921 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 7H RRCID -> 204147 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: T 7N RRCID -> 204149 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 168513 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 168938 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 169547 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990

02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -B- WELL #: 8 RRCID -> 228212 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021

02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 228213 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2912 - 3021

02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA) 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT WELL #: 201 RRCID -> 210336 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90	R	90	-0-	-0-	-0-	1	1	82	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	112	R	112	-0-	-0-	-0-	86	3	19	4	Y	6	4	0			3
							7	9									
04	129	R	129	-0-	-0-	-0-	122	3	7	9	Y	6	6	0			3
05	118	R	118	-0-	-0-	-0-	111	3	7	9	Y	6	7	0			2
06	124	R	124	-0-	-0-	-0-	118	3	6	9	Y	5	6	0			1
*07	118	R	118	-0-	-0-	-0-	114	3	4	9	Y	4	4	0			1

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980

02	1372	#	1090	-0-	-282	-0-	5	1	1085	3	Y	-0-					-0-
03	2046	#	142	-0-	-1904	-0-	116	3	26	4	Y	-0-					-0-
04	1980	#	76	-0-	-1904	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	2046	#	37	-0-	-2009	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
06	1980	#	39	-0-	-1941	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933

02	1092	#	886	-0-	-206	-0-	4	1	882	3	Y	-0-					-0-
03	1643	#	216	-0-	-1427	-0-	176	3	40	4	Y	-0-					-0-
04	1590	#	52	-0-	-1538	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
05	1643	#	37	-0-	-1606	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
06	1590	#	39	-0-	-1551	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	992	#	45	-0-	-947	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP) 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 208635 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	180	N	15	-0-	-165	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592

02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	374	3	Y	5	4	0			1
							1	4	6	9							
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	217	3	Y	1	2	0			-0-
							10	4	1	9							
05	310	N	142	-0-	-168	-0-	12	1	126	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
06	300	N	102	-0-	-198	-0-	11	1	82	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	248	N	73	-0-	-175	-0-	8	1	63	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BLOCK 32 (WOLFCAMP) //CONT.// 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	39	1	455	3	Y	24	24	0			3
							5	4	26	9							
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	38	1	446	3	Y	22	22	0			3
							2	4	24	9							
04	450	N	374	-0-	-76	-0-	35	1	313	3	Y	11	13	0			1
							14	4	12	9							
05	496	N	269	-0-	-227	-0-	24	1	231	3	Y	9	9	0			1
							4	4	10	9							
06	480	N	195	-0-	-285	-0-	20	1	158	3	Y	-0-	1	0			-0-
							17	4									
07	372	N	160	-0-	-212	-0-	16	1	129	3	Y	13	12	0			1
							1	4	14	9							

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
BURCHARD WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12157 - 12292

02	1133	N	1133	-0-	-0-	B	-0-	1133	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1665	N	1665	-0-	-0-	B	-0-	1665	3			N	-0-				-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-	1398	3			N	-0-				-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1182	3			N	-0-				-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-	1269	3			N	-0-				-0-
*07	1234	N	1234	-0-	-0-	B	-0-	1234	3			N	-0-				-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 282641 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12644 - 12750

02	7993		9025	-0-	1032	B	-233	9025	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -233																	
03	13051		8147	-0-	-4904	B	-5137	8147	2			N	-0-				-0-
04	12630	#	10310	-0-	-2320	B	-7457	10310	2			N	-0-				-0-
05	10064		6949	-0-	-3115	B	-10572	6949	2			N	-0-				-0-
06	10181		6843	-0-	-3338	B	-13910	6843	2			N	-0-				-0-
07	8643		1897	-0-	-6746	B	-20656	333	1	1564	2	N	-0-				-0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
NUTT WELL #: 1 RRCID -> 161163 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227

02	27	N	27	-0-	-0-		-0-	27	3			Y	-0-				21
03	29	N	29	-0-	-0-		-0-	29	3			Y	-0-				21
04	23	N	23	-0-	-0-		-0-	23	3			Y	-0-				21
05	24	N	24	-0-	-0-		-0-	24	3			Y	-0-				21
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				21
07	31	N	NO RPT	-0-	-31		-0-					Y	NO RPT				21

NUTT 102A WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319

02	22	N	22	-0-	-0-		-0-	22	3			Y	-0-				30
03	23	N	23	-0-	-0-		-0-	23	3			Y	-0-				30
04	19	N	19	-0-	-0-		-0-	19	3			Y	-0-				30
05	19	N	19	-0-	-0-		-0-	19	3			Y	-0-				30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				30
07	31	N	NO RPT	-0-	-31		-0-					Y	NO RPT				30

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) //CONT.// 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC //CONT.// 310719
NUTT 5 WELL #: 1 RRCID -> 165308 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTLEG CANYON (CONNELL) 10613 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
V-F PETROLEUM INC. 880375
UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 273473 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6437 - 6453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					58
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					58
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					58
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					58
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					58
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58

BRADFORD RANCH (ATOKA) 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TEINERT, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 135428 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11356 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	3			Y	-0-					97
03	4402	X	4265	-0-	-137	-0-	4167	3	98	4	Y	-0-					97
04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4504	3	92	4	Y	21					118
							23	9									
05	4743	X	3952	-0-	-791	-0-	3901	3	51	4	Y	-0-					118
06	4590	X	1061	-0-	-3529	-0-	1051	3	9	4	Y	1					119
							1	9									
*07	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5038	3	102	4	Y	47					166
							52	9									

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 135431 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		850	-0-	850	850	828	3	20	4	Y	2					2
							2	9									
04	T. A.		393	-0-	393	1243	385	3	8	4	Y	-0-	1	1			1
05	1267	X	24	-0-	-1243	-0-	23	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					1
*07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 135432 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11406 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135433 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11400 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					10
*03	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-	5	1			5
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	3	28	4	Y	-0-	2	1			3
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-	1	1			2
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					2
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-	1	1			1

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 135615 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEINERT, G. O. WELL #: 2 RRCID -> 136114 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			Y	-0-					27
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2047	3	49	4	Y	-0-					27
04	1980	N	1715	-0-	-265	-0-	1661	3	34	4	Y	18					45
							20	9									
05	2015	N	776	-0-	-1239	-0-	767	3	9	4	Y	-0-					45
06	2040	N	539	-0-	-1501	-0-	534	3	4	4	Y	1					46
							1	9									
*07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1738	3	34	4	Y	3					49
							3	9									

MIDLAND "AC" FEE WELL #: 1 RRCID -> 136431 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

MIDLAND 'AH'FEE WELL #: 1 RRCID -> 142708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	1					7
03	620	N	4	-0-	-616	-0-	4	3			Y	-0-					7
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	22	3	89	4	Y	39	6	1			40
							43	9									
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1					41
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	4	Y	-0-					41
*07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	569	3	12	4	Y	6					47
							7	9									

WYLIE, ZULA B. WELL #: 2 RRCID -> 146830 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					50
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			Y	-0-	22	1			28
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	13	1			15
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	558	3	8	4	Y	1	7	1			9
							1	9									
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			5

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MIDLAND -AB- FEE WELL #: 2 RRCID -> 239233 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020

02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
05	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
06	330 N	101	-0-	-229	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
*07	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-					-0-

PBEX OPERATIONS, LLC 630732
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352

02	840 N	524	-0-	-316	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
04	660 N	492	-0-	-168	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	609	-0-	609	609	609	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	971	-0-	971	1580	971	2			Y	-0-					-0-

MORELAND WELL #: 2 RRCID -> 134809 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11343 - 11357

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	232	-0-	232	232	232	2			Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					-0-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON) 11370 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG WELL #: B 1 RRCID -> 108598 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10016 - 10032

02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1038	2	24	9	Y	22							42
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1179	2	30	9	Y	27	25	1	5	8			39
04	1050 N	990	-0-	-60	-0-	958	2	32	9	Y	29	26	1					42
05	1085 N	583	-0-	-502	-0-	508	2	75	9	Y	68	84	1					26
06	1050 N	923	-0-	-127	-0-	892	2	31	9	Y	28							54
07	1023 N	565	-0-	-458	-0-	533	2	32	9	Y	29	54	1					29

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MOORES ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 180879 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	23	2	8	9	Y	7					96
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	28	2	28	9	Y	25	58	1			63
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	23	2	9	9	Y	8					71
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	28	2	23	9	Y	21					92
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					92
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-	63	1			29

VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IOWA REALTY TRUST 'A' WELL #: 5 RRCID -> 285715 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2768 - 3265

02	8736	X	2912	-0-	-5824	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	2040	-0-	-3450	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	1977	-0-	-2673	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2904	-0-	-606	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2054	-0-	-1325	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

BROOKLAW (TUBB) 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
IOWA REALTY TRUST -125- WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	92	1			35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91					126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					143

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA) 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214

02	25088 X	17888	-0-	-7200	-0-	17888	2		N	-0-			7
03	27280 X	15646	-0-	-11634	-0-	15646	2		N	-0-			7
04	24420 X	15727	-0-	-8693	-0-	15727	2		N	-0-			7
05	24397 X	22019	-0-	-2378	-0-	22019	2		N	-0-			7
06	19950 X	9783	-0-	-10167	-0-	9783	2		N	-0-			7
07	19809 X	-0-	-0-	-19809	-0-				N	-0-			7

EOG RESOURCES, INC. 253162
LINEBERY, TOM STRIP WELL #: 2 RRCID -> 103689 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 15681 PERF.15561 - 15628

02	364 N	222	-0-	-142	-0-	222	2		N	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	183	-0-	-840	-0-	183	2		N	-0-			-0-

REED "24" WELL #: 1 RRCID -> 218499 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 23000 PERF.15866 - 15926

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUNSON RANCH (STRAWN) 12646 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
BRUNSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 201021 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 16832 PERF.14380 - 15389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	2492	-0-	-1876	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
03	2028	1355	-0-	-673	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
04	12764	6712	-0-	-6052	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
05	8364	4523	-0-	-3841	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
06	5354	3007	-0-	-2347	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
*07	4982	2832	-0-	-2150	-0-	2832	2			N	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11782 - 15934

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAUN "10" WELL #: 3 RRCID -> 168558 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12829 - 15539

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

02	2884 X	1711	-0-	-1173	-0-	1700	3	11	9	Y	10					10
03	3193 X	1804	-0-	-1389	-0-	1759	3	42	4	Y	3					13
						3	9									
04	3360 X	248	-0-	-3112	-0-	243	3	5	4	Y	-0-					13
05	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	1	11	1			3
06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					3
07	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					3

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 21H RRCID -> 151754 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974

02	588 N	366	-0-	-222	-0-	349	3	17	9	Y	15					45
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1272	3	29	4	Y	3					48
						3	9									
04	840 N	395	-0-	-445	-0-	387	3	8	4	Y	-0-					48
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	39	1			9
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					9
07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					9

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	545	-0-	-211	-0-	535	3	10	9	Y	9	4	1			5
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	599	3	14	4	Y	-0-	5	1			-0-
04	810	N	301	-0-	-509	-0-	293	3	8	4	Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 24H RRCID -> 154101 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588

02	3752	X	623	-0-	-3129	-0-	608	3	15	9	Y	14					46
03	4154	X	2912	-0-	-1242	-0-	2846	3	66	4	Y	-0-					46
04	1800	X	1049	-0-	-751	-0-	1028	3	21	4	Y	-0-					46
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	37	1			9
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					9
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					9

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 155262 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274

02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456

02	2800	N	15373	-0-	12573	23457	15308	3	65	9	Y	59	101	1			31
03	3100	N	8361	-0-	5261	28718	8130	3	190	4	Y	37	41	1			27
							41	9									
04	30117	X	1399	-0-	-28718	-0-	1368	3	31	4	Y	-0-	27	1			-0-
05	13702	X	-0-	-0-	-13702	-0-					Y	-0-					-0-
06	13260	X	-0-	-0-	-13260	-0-					Y	-0-					-0-
07	13702	X	-0-	-0-	-13702	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176 N	374	-0-	-802	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1567	3	37	4	Y	-0-					-0-
04	1350 N	500	-0-	-850	-0-	490	3	10	4	Y	-0-					-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

02	4872 X	753	-0-	-4119	-0-	752	3	1	9	Y	1	10	1			1
03	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6061	3	142	4	Y	5	2	1			4
						6	9									
04	5220 X	2163	-0-	-3057	-0-	2117	3	46	4	Y	-0-	4	1			-0-
05	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
06	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-					-0-
07	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 32H RRCID -> 160930 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 15366 PERF.12206 - 15366

02	1260 N	964	-0-	-296	-0-	964	3			Y	-0-					15
03	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2403	3	56	4	Y	-0-					15
04	1500 N	699	-0-	-801	-0-	685	3	14	4	Y	-0-					15
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	12	1			3
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					3
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					3

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836

02	4340 X	983	-0-	-3357	-0-	983	3			Y	-0-					2
03	4805 X	1941	-0-	-2864	-0-	1897	3	44	4	Y	-0-					2
04	1560 X	880	-0-	-680	-0-	862	3	18	4	Y	-0-					2
05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	309	3	7	4	Y	-0-					-0-
04	210 N	123	-0-	-87	-0-	121	3	2	4	Y	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 15835 PERF.12022 - 15835

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	931	3	14	9	Y	13	33	1			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

*02	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
03	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1191	3	28	4	Y	-0-					-0-
04	1620	X	505	-0-	-1115	-0-	495	3	10	4	Y	-0-					-0-
*05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1620	X	814	-0-	-806	-0-	562	3	4	4	Y	225	221	0			4
							248	9									
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

02	1036	N	420	-0-	-616	-0-	420	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	811	3	20	4	Y	-0-					-0-
04	1140	N	487	-0-	-653	-0-	478	3	9	4	Y	-0-					-0-
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	397	3	5	4	Y	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-					1
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 42H RRCID -> 166092 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11745 - 15881

*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/11/2019

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

*02	868	N	463	-0-	-405	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	386	3	9	4	Y	-0-					-0-
04	480	N	270	-0-	-210	-0-	265	3	5	4	Y	-0-					-0-
*05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493

02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
*03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1039	3	19	4	Y	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	861	3	19	4	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	1426	N	717	-0-	-709	-0-	693	3	9	4	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
06	1020	N	524	-0-	-496	-0-	508	3	4	4	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	930	N	490	-0-	-440	-0-	473	3	7	4	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	3	2	4	Y	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1605	3	59	9	Y	54					181
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1828	3	43	4	Y	33					214
							36	9									
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1517	3	31	4	Y	82	167	1			129
							90	9									
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1256	3	16	4	Y	5					134
							6	9									
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1114	3	10	4	Y	-0-					134
*07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2097	3	42	4	Y	112					246
							123	9									

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551

*02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	869	3	20	4	Y	-0-					-0-
04	2370	N	1376	-0-	-994	-0-	1348	3	28	4	Y	-0-					-0-
*05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

02	1120	N	782	-0-	-338	-0-	761	3	21	9	Y	19					43
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	758	3	17	4	Y	31					74
							34	9									
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	177	3	4	4	Y	19					93
							21	9									
05	279	N	97	-0-	-182	-0-	11	3	86	9	Y	78	76	1			95
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					95
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					95

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	369	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*03	3100	N	3464	-0-	364	364	1	1	3297	3	Y	94	94	0			-0-
							63	4	103	9							
04	3000	N	3170	-0-	170	534	2939	3	59	4	Y	156	156	0			-0-
							172	9									
05	2368	N	1834	-0-	-534	-0-	2	1	1630	3	Y	164	164	0			-0-
							22	4	180	9							
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2	1	2793	3	Y	88	88	0			-0-
							31	4	97	9							
*07	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3	1	3834	3	Y	11	11	0			-0-
							99	4	12	9							

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3391	-0-	591	591	3151	3	240	9	Y	218	218	0			-0-
*03	1656	N	1065	-0-	-591	-0-	10	1	919	3	Y	76	76	0			-0-
							52	4	84	9							
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	3751	X	1350	-0-	-2401	-0-	8	1	1233	3	Y	73	73	0			-0-
							29	4	80	9							
06	3630	X	3593	-0-	-37	-0-	1	1	3520	3	Y	36	36	0			-0-
							32	4	40	9							
07	3751	X	3321	-0-	-430	-0-	1	1	3227	3	Y	26	26	0			-0-
							64	4	29	9							

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1689	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
*03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	3	1	1438	3	Y	26	26	0			-0-
							34	4	29	9							
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1270	3	31	4	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
05	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	1586	3	16	4	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
06	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	1384	3	10	4	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
07	1395	N	994	-0-	-401	-0-	965	3	12	4	Y	15	15	0			-0-
							17	9									

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	3195	-0-	-1173	-0-	3195	3			Y	-0-					-0-
*03	1860	X	1774	-0-	-86	-0-	3	1	1728	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
04	2730	X	1589	-0-	-1141	-0-	1392	3	28	4	Y	154	154	0			-0-
							169	9									
05	2697	X	1768	-0-	-929	-0-	1529	3	13	4	Y	205	205	0			-0-
							226	9									
06	2610	X	1214	-0-	-1396	-0-	1104	3	8	4	Y	93	93	0			-0-
							102	9									
07	2697	X	1234	-0-	-1463	-0-	1188	3	17	4	Y	26	26	0			-0-
							29	9									

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

*02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	19	3	168	9	Y	153	148	0			7
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	82	3	2	4	Y	312	308	0			11
						343	9									
04	480 N	33	-0-	-447	-0-	4	3	29	9	Y	26	36	0			1
*05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	913	3	12	4	Y	28	28	0			1
						31	9									
*06	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1839	3	16	4	Y	54	54	0			1
						59	9									
*07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1241	3	25	4	Y	76	75	0			2
						84	9									

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 17R RRCID -> 282447 COMPL. DATE 07/01/1951 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11762 - 11968

02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	86	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	20	3	81	4	Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 285587 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12016 - 16109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
03	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1764	3	17	4	N	-0-					-0-
04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2388	3	43	4	N	-0-					-0-
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2231	3	19	4	N	-0-					-0-
06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1960	3	11	4	N	-0-					-0-
*07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1686	3	28	4	N	-0-					-0-

SCHARBAUER JR WELL #: 10SW RRCID -> 286973 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 6078

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

02	1540 N	1037	-0-	-503	-0-	1036	3	1	9	N	1					218
03	1767 N	1476	-0-	-291	-0-	1450	3	26	9	N	24	175	1			67
04	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1843	3	7	9	N	6					73
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1385	3	33	9	N	30					103
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1717	3	36	9	N	33					136
07	2015 N	1630	-0-	-385	-0-	1589	3	41	9	N	37					173

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

02	252 N	52	-0-	-200	-0-	52	3			N	-0-					182
03	155 N	50	-0-	-105	-0-	50	3			N	-0-					182
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					182
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	N	1					183
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					183
07	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					183

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655

02	1820 N	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	23	182	1			55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	572	533	1	25	8	69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	65	1	4	8	20
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	17	1	4	8	10
06	DLQ G-10	1561	-0-	1561	1561	1546	4	15	9	Y	14	12	1	6	8	6
07	DLQ G-10	354	-0-	354	1915	335	4	19	9	Y	17	11	1	7	8	5

TXL "11" WELL #: 2 RRCID -> 184125 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 12184 PERF.12257 - 15612

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	480	4	1363	9	Y	1239	948	1			291
05	DLQ G-10	2179	-0-	2179	2179	845	4	1334	9	Y	1213	990	1			514
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2179					Y	1783	1649	1			648
07	DLQ G-10	3924	-0-	3924	6103	1728	4	2196	9	Y	1996	2023	1			621

MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540

02	1764 N	1240	-0-	-524	-0-	1216	3	24	9	N	22					124
03	1953 N	1529	-0-	-424	-0-	1471	3	58	9	N	53					177
04	1890 N	1800	-0-	-90	-0-	1796	3	4	9	N	4					181
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1477	3	18	9	N	16					197
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1747	3	51	9	N	46	180	1			63
07	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	1732	3	22	9	N	20					83

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TXL "11" WELL #: 3 RRCID -> 185610 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12483 - 15735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO RIDGE (BEND) 13120 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRANE 11 "O" WELL #: 2 RRCID -> 217554 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9888 - 9910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER (FUSSELMAN) 13593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
CHINA LAKE "205" WELL #: 2 RRCID -> 185261 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16867 PERF.16816 - 16843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-

BUSH (PERMIAN) 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	22680 X	18896	-0-	-3784	-0-	18718 3	178 9	N	162	167 1		301
03	21173 X	14354	-0-	-6819	-0-	14249 3	105 9	N	95	167 1		229
04	20490 X	16566	-0-	-3924	-0-	16412 3	154 9	N	140	165 1		204
05	12431 X	10515	-0-	-1916	-0-	10487 3	28 9	N	25			229
06	23880 X	21697	-0-	-2183	-0-	21518 3	179 9	N	163	170 1		222
07	20925 X	NO RPT	-0-	-20925	-0-			N	NO RPT			222

BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

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

ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14532 X	10189	-0-	-4343	-0-	10189 3		N	-0-			-0-
03	11997 X	6901	-0-	-5096	-0-	6901 3		N	-0-			-0-
04	11340 X	10209	-0-	-1131	-0-	10209 3		N	-0-			-0-
*05	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	9877 3		N	-0-			-0-
06	12930 X	12599	-0-	-331	-0-	12599 3		N	-0-			-0-
07	11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-			N	NO RPT			-0-

BUSH (PERMIAN) //CONT.// 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					64
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*05	3100	N	10487	-0-	7387	7387	10487	3			N	-0-					64
*06	3000	N	10487	-0-	7487	14874	10487	3			N	-0-					64
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	14874					N	NO RPT					64

CAPRITO (ATOKA) 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY GAS UNIT "36" WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

*02	3080	X	203	-0-	-2877	-0-	203	3			N	-0-					28
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					28
04	3240	X	1646	-0-	-1594	-0-	1646	3			N	-0-					28
05	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	3			N	-0-					28
06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					28
*07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					28

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

*02	4984	X	4026	-0-	-958	-0-	4026	3			N	-0-					28
03	5518	X	3767	-0-	-1751	-0-	3767	3			N	-0-					28
04	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	3			N	-0-					28
05	5518	X	4939	-0-	-579	-0-	4939	3			N	-0-					28
06	5340	X	4511	-0-	-829	-0-	4511	3			N	-0-					28
07	5518	X	4807	-0-	-711	-0-	4807	3			N	-0-					28

CAPRITO (ELLENBURGER) 15499 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055091 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO (FUSSELMAN) 15499 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 068276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.15741 - 15792

*02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
03	961	N	679	-0-	-282	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	930	N	106	-0-	-824	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	961	N	144	-0-	-817	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	660	N	261	-0-	-399	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

CAPRITO (MISS.) 15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A

*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CARDINAL (QUEEN, W.) 15605 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 11 D WELL #: 1 RRCID -> 047152 COMPL. DATE 09/30/1969 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

CARDINAL (TANSILL) 15605 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 4 D WELL #: 2 RRCID -> 103311 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 837 PERF. 825 - 830

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 4 B WELL #: 2 RRCID -> 103942 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAVE 60 (CANYON REEF) 16454 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
CROSSFOOT OPERATING, LLC 190674
CAVE 60 WELL #: 1 RRCID -> 172270 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9619 - 9648

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAPARRAL DRAW (OLDS) 17001 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HACIENDA STATE WELL #: 3046 RRCID -> 261070 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REEVES 'AZ' FEE WELL #: 1 RRCID -> 227112 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12962 - 13350

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	1			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	1			N	-0-			-0-
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	1			N	-0-			-0-
*07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	1			N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

02	1932 X	1674	-0-	-258	-0-	84	1	1590	2	N	-0-			-0-
03	1922 N	1876	-0-	-46	-0-	93	1	1783	2	N	-0-			-0-
04	1800 N	957	-0-	-843	-0-	18	1	939	2	N	-0-			-0-
05	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
06	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-			-0-
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WALSH & WATTS, INC. 895060
BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (WOLFCAMP) 17030 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7710 JV-P CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 076967 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 15860 PERF. N/A

02	1484 N	1314	-0-	-170	-0-	1314	3			N	-0-			-0-
03	1953 N	1374	-0-	-579	-0-	1374	3			N	-0-			-0-
04	1860 N	1473	-0-	-387	-0-	1473	3			N	-0-			-0-
05	1457 N	1178	-0-	-279	-0-	1178	3			N	-0-			-0-
06	1320 N	200	-0-	-1120	-0-	200	3			N	-0-			-0-
07	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786

02	1456 N	1343	-0-	-113	-0-	168	1	1175	2	N	-0-			-0-
03	1736 N	1519	-0-	-217	-0-	180	1	1339	2	N	-0-			-0-
04	1680 N	572	-0-	-1108	-0-	36	1	536	2	N	-0-			-0-
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
06	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH) 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

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

GRANITE STATE WELL #: 1 RRCID -> 121973 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739

02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			-0-
03	1147 N	953	-0-	-194	-0-	953	2		N	-0-			-0-
04	1020 N	983	-0-	-37	-0-	983	2		N	-0-			-0-
05	1023 N	370	-0-	-653	-0-	370	2		N	-0-			-0-
06	930 N	715	-0-	-215	-0-	715	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	903	-0-	-120	-0-	903	2		N	-0-			-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-			-0-
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
04	1620 N	1482	-0-	-138	-0-	1482	2		N	-0-			-0-
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
*07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP) 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
OGDEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296

02	DLQ G-10	5006	-0-	5006	5006	5006	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6269	-0-	6269	11275	6269	3		Y	-0-			-0-
04	17408 X	6133	-0-	-11275	-0-	6133	3		Y	-0-			-0-
05	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	8062	3		Y	-0-			-0-
06	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	3		Y	-0-			-0-
07	6076 X	5588	-0-	-488	-0-	5588	3		Y	-0-			-0-

GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 115626 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1237	-0-	1237	1237	1237	2			Y	-0-					10
03	DLQ G-10	1274	-0-	1274	2511	1273	2	1	9	Y	1					11
04	2300 N	1112	-0-	-1188	1323	1108	2	4	9	Y	4					15
05	2584 N	1261	-0-	-1323	-0-	1259	2	2	9	Y	2					17
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1308	2	8	9	Y	7					24
*07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	2	9	Y	2					26

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

02	DLQ G-10	469	-0-	469	469	469	3			Y	-0-					17
03	DLQ G-10	477	-0-	477	946	477	3			Y	-0-					17
04	1506 N	560	-0-	-946	-0-	560	3			Y	-0-					17
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					17
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					17
07	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	3			Y	-0-					17

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 202 RRCID -> 172170 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OLSEN ENERGY INC. 621750
EL WEDO WELL #: 1X RRCID -> 052472 COMPL. DATE 03/17/1972 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

02	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
04	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
*07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKEN "65" WELL #: 4 RRCID -> 107965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842

02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	403 N	263	-0-	-140	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	480 N	174	-0-	-306	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	403 N	83	-0-	-320	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	240 N	90	-0-	-150	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
03	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
04	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
05	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
*07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

02	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
03	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
04	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
*07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 3 RRCID -> 118453 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4547 - 5067

02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 4 RRCID -> 118454 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4457 - 4760

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 183127 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4225 - 4462

02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

02	3892	X	3640	-0-	-252	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
03	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
04	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4373	-0-	-367	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4792	-0-	-106	-0-	4792	2			N	-0-					-0-

CHENOT, EAST (WOLFCAMP) 17444 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
UNIVERSITY "K" WELL #: 2 RRCID -> 174836 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4220 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					70
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	573	2	11	9	N	10					80
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	442	2	17	9	N	15					95
05	620	N	470	-0-	-150	-0-	470	2			N	-0-					95
06	570	N	25	-0-	-545	-0-	25	2			N	-0-					95
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					95

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN "A" WELL #: 2 L RRCID -> 081391 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484

02	2828	X	2781	-0-	-47	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
03	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2828	-0-	-82	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2858	-0-	-202	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2976	-0-	-186	-0-	2976	2			N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	210	N	88	-0-	-122	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

02	DLQ G-10		1042	-0-	1042	1042	1042	2			Y	-0-					10
03	DLQ G-10		996	-0-	996	2038	996	2			Y	-0-					10
04	2300	N	817	-0-	-1483	555	817	2			Y	-0-					10
05	1460	N	905	-0-	-555	-0-	905	2			Y	-0-					10
06	960	N	849	-0-	-111	-0-	849	2			Y	-0-					10
*07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					10

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					37
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					37
04	750	N	674	-0-	-76	-0-	674	2			N	-0-					37
05	775	N	760	-0-	-15	-0-	759	2	1	9	N	1					38
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	718	2	4	9	N	4					42
*07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					42

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					23
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					23
04	2160	N	2045	-0-	-115	-0-	2045	2			N	-0-					23
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					23
06	2550	N	2409	-0-	-141	-0-	2409	2			N	-0-					23
*07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					23

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
04	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
05	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
06	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
*07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1458	-0-	-247	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
*07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

*10	36548	X	36548	-0-	-0-	-0-	36053	2	368	4	N	115	157	1			139
							127	9									
*11	29880	X	27204	-0-	-2676	-0-	26236	2	895	4	N	66					205
							73	9									
12	30876	X	27658	-0-	-3218	-0-	27586	2	72	9	N	65	173	1			97
01	32706	X	32706	-0-	-0-	-0-	32587	2	119	9	N	108	182	1			23
02	27888	X	17333	-0-	-10555	-0-	17292	2	41	9	N	37					60
*03	30876	X	5438	-0-	-25438	-0-	5237	2	199	4	N	2					62
							2	9									
04	29880	X	-0-	-0-	-29880	-0-					N	-0-					62
05	30876	X	290	-0-	-30586	-0-	290	2			N	-0-					62
06	29880	X	-0-	-0-	-29880	-0-					N	-0-					62
07	19189	X	-0-	-0-	-19189	-0-					N	-0-					62

CHEYENNE (FUSSELMAN) 17585 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
DULL KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 081179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6330	4565	-0-	-1765	-0-	4565	3		N	-0-			-0-
03	3100	2756	-0-	-344	-0-	2756	3		N	-0-			-0-
04	4667	3833	-0-	-834	-0-	3833	3		N	-0-			-0-
05	0	3119	-0-	3119	3119	3119	3		N	-0-			-0-
06	0	2726	-0-	2726	5845	2726	3		N	-0-			-0-
07	0	2558	-0-	2558	8403	2558	3		N	-0-			-0-

CKC (WOLFCAMP) 18385 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
BART STATE WELL #: 1 RRCID -> 195537 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 19451 PERF.13750 - 13958

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-

COAHOMA, N. (FUSSEL) 19113 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
READ, H. N. -D- WELL #: 1 RRCID -> 217521 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8801 - 8818

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COATES (ELLENBURGER) 19163 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'RYAN OIL AND GAS 617042
COATES "B" WELL #: RRCID -> 171059 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014

COBB (DEVONIAN) 19200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WOLF ENERGY, INC. 935534
WALKER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 087269 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 20562 PERF.18766 - 19004

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNCAN, FOREST WELL #: 1 RRCID -> 087873 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2		N	-0-			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
COBRA (WOLFCAMP)                          19235 700   ASSOCIATED              PRORATED                          CNTY: GLASSCOCK
  OCCIDENTAL PERMIAN LTD.                 617544
    MCDOWELL ESTATE                  WELL #:    1    RRCID -> 206681  COMPL. DATE 07/09/1984  TOTAL DEPTH  8100 PERF. 7648 -  7705
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02        0       -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03        0       -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 04        0       -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 05        0       -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 06        0       -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017 - P/A 10/27/17

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  OXY USA INC.                            630591
    POWELL "2"                       WELL #:   13D   RRCID -> 152184  COMPL. DATE 02/08/1996  TOTAL DEPTH  7950 PERF. 7794 -  7892
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03        0 A   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2019 - PLUGGED 03/14/19

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    POWELL "21D"                     WELL #:   43D   RRCID -> 227400  COMPL. DATE 04/07/1995  TOTAL DEPTH  8312 PERF. 8200 -  8210
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02      433 N       433     -0-        -0-  B        -0-         433  2                N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03      627 N       627     -0-        -0-  B        -0-         627  2                N       -0-                                -0-
 04      606 N       606     -0-        -0-  B        -0-         606  2                N       -0-                                -0-
 05      372 N      -0-      -0-       -372  B        -0-                               N       -0-                                -0-
 06      581 N       581     -0-        -0-  B        -0-         581  2                N       -0-                                -0-
*07      572 N       572     -0-        -0-  B        -0-         572  2                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    POWELL "15B"                     WELL #:   33D   RRCID -> 281424  COMPL. DATE 09/13/1994  TOTAL DEPTH  8136 PERF. 7973 -  8004
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02      133 N       133     -0-        -0-  B        -0-         133  2                N       -0-                               182
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03      165 N       165     -0-        -0-  B        -0-         165  2                N       -0-                               182
 04      153 N       153     -0-        -0-  B        -0-         153  2                N       -0-                               182
 05       31 N      -0-      -0-        -31  B        -0-                               N       -0-                               182
 06       30 N      -0-      -0-        -30  B        -0-                               N       -0-                               182
 07       31 N        27     -0-         -4  B        -0-          27  2                N       -0-                               182

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
COLLIE (DELAWARE)                         19665 200   ASSOCIATED              49B                               CNTY: REEVES
  WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC         900329
    SEMPER FI SWD                    WELL #:    1    RRCID -> 277748  COMPL. DATE 03/05/2019  TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4715 -  6100
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 INJECT       NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 INJECT       NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 INJECT       NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 INJECT       NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 INJECT       NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 INJECT       NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
CONGER (LEONARD)                          20097 600   ASSOCIATED              PRORATED                          CNTY: GLASSCOCK
  STANOLIND PRODUCTION LLC                813985
    ALLEIN "A"                       WELL #: 3534    RRCID -> 285637  COMPL. DATE 04/14/2008  TOTAL DEPTH  8550 PERF. 6062 -  8352
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02        0        71     -0-         71  B       2398           4  1       67  3    Y       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->     2398
 03     2428 N        30     -0-      -2398  B        -0-           3  1       27  3    Y       -0-                                -0-
 04      120 N        93     -0-        -27  B        -0-           8  1       85  3    Y       -0-                                -0-
 05      113 N       113     -0-        -0-  B        -0-          12  1      101  3    Y       -0-                                -0-
 06      104 N       104     -0-        -0-  B        -0-          11  1       93  3    Y       -0-                                -0-
 07       93 N        86     -0-         -7  B        -0-          10  1       76  3    Y       -0-                                -0-
```

CONGER (PENN) 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617

MCENTIRE 33 WELL #: 3 RRCID -> 142963 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	Y	2					17
03	170 R	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1					18
04	157 R	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	Y	2					20
05	169 R	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	Y	1					21
06	240 #	159	-0-	-81	-0-	158	2	1	9	Y	1					22
07	248 #	244	-0-	-4	-0-	243	2	1	9	Y	1					23

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

02	308 #	109	-0-	-199	-0-	108	2	1	9	Y	1					6
03	290 R	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	Y	1					7
04	259 R	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	Y	1					8
05	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					8
06	360 R	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	Y	1					9
*07	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					9

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

02	392 #	338	-0-	-54	-0-	337	2	1	9	Y	1					2
03	434 #	400	-0-	-34	-0-	399	2	1	9	Y	1					3
04	365 R	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	Y	1					4
05	400 R	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	Y	1					5
06	337 R	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	Y	1					6
07	341 #	211	-0-	-130	-0-	210	2	1	9	Y	1					7

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

02	476 #	197	-0-	-279	-0-	195	2	2	9	Y	2					24
03	524 R	524	-0-	-0-	-0-	521	2	3	9	Y	3					27
04	467 R	467	-0-	-0-	-0-	465	2	2	9	Y	2					29
05	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					29
06	647 R	647	-0-	-0-	-0-	646	2	1	9	Y	1					30
*07	577 R	577	-0-	-0-	-0-	576	2	1	9	Y	1					31

BENNETT, R. C., COMPANY 065324

BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

02	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	300 #	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	310 #	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

02	448 #	446	-0-	-2	-0-	443	2	3	9	N	3					204
03	496 #	465	-0-	-31	-0-	461	2	4	9	N	4					208
04	437 R	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	N	3					211
05	496 #	441	-0-	-55	-0-	437	2	4	9	N	4					215
06	480 #	283	-0-	-197	-0-	281	2	2	9	N	2					217
*07	500 R	500	-0-	-0-	-0-	493	2	7	9	N	6					223

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308 #	282	-0-	-26	-0-	282	2			N	-0-					38
03	310 #	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					38
04	300 #	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					38
05	310 #	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					38
06	1330 R	1330	-0-	-0-	-0-	1304	2	26	9	N	24					62
*07	1306 R	1306	-0-	-0-	-0-	1243	2	63	9	N	57					119

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

02	553 R	553	-0-	-0-	-0-	550	2	3	9	N	3					135
03	465 #	355	-0-	-110	-0-	352	2	3	9	N	3					138
04	450 #	412	-0-	-38	-0-	408	2	4	9	N	4					142
05	496 #	321	-0-	-175	-0-	318	2	3	9	N	3					145
06	480 #	207	-0-	-273	-0-	203	2	4	9	N	4					149
07	496 #	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-					149

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

02	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*07	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

02	502 R	502	-0-	-0-	-0-	489	2	13	9	N	12					136
03	341 #	333	-0-	-8	-0-	324	2	9	9	N	8					144
04	330 #	309	-0-	-21	-0-	298	2	11	9	N	10					154
05	341 #	325	-0-	-16	-0-	316	2	9	9	N	8					162
06	330 #	291	-0-	-39	-0-	285	2	6	9	N	5					167
07	341 #	317	-0-	-24	-0-	292	2	25	9	N	23					190

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

02	378 R	378	-0-	-0-	-0-	365	2	13	9	N	12					282
03	403 #	381	-0-	-22	-0-	379	2	2	9	N	2					284
04	420 #	2	-0-	-418	-0-	2	2			N	-0-					284
05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	176	1			108
06	420 #	130	-0-	-290	-0-	130	2			N	-0-					108
07	434 #	339	-0-	-95	-0-	332	2	7	9	N	6					114

BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

02	308 #	49	-0-	-259	-0-	49	2			N	-0-					119
03	372 #	40	-0-	-332	-0-	40	2			N	-0-					119
04	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					119
05	393 R	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	N	1					120
06	535 R	535	-0-	-0-	-0-	524	2	11	9	N	10					130
07	434 #	260	-0-	-174	-0-	252	2	8	9	N	7					137

BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

02	809 R	809	-0-	-0-	-0-	798	2	11	9	N	10					110
03	806 #	84	-0-	-722	-0-	78	2	6	9	N	5					115
04	780 #	562	-0-	-218	-0-	554	2	8	9	N	7					122
05	806 #	798	-0-	-8	-0-	790	2	8	9	N	7					129
06	780 #	296	-0-	-484	-0-	290	2	6	9	N	5					134
07	806 #	384	-0-	-422	-0-	383	2	1	9	N	1					135

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324
BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364 #	360	-0-	-4	-0-	360	2			N	-0-					185
03	403 #	401	-0-	-2	-0-	395	2	6	9	N	5					190
04	390 #	298	-0-	-92	-0-	287	2	11	9	N	10					200
05	403 #	355	-0-	-48	-0-	346	2	9	9	N	8	177	1			31
06	437 R	437	-0-	-0-	-0-	396	2	41	9	N	37					68
*07	469 R	469	-0-	-0-	-0-	432	2	37	9	N	34					102

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

02	1616 R	1616	-0-	-0-	-0-	1597	2	19	9	N	17					160
03	1168 R	1168	-0-	-0-	-0-	1157	2	11	9	N	10					170
04	1267 R	1267	-0-	-0-	-0-	1254	2	13	9	N	12					182
05	1424 R	1424	-0-	-0-	-0-	1390	2	34	9	N	31					213
06	1050 #	20	-0-	-1030	-0-	20	2			N	-0-					213
*07	1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	1144	2	7	9	N	6	177	1			42

BOLDING ENERGY, LLC 080199
FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

02	392 #	335	-0-	-57	-0-	14	1	315	3	Y	2	2	0			-0-
						4	4	2	9							
03	465 #	449	-0-	-16	-0-	18	1	426	3	Y	3	3	0			-0-
						2	4	3	9							
04	485 R	485	-0-	-0-	-0-	19	1	442	3	Y	4	4	0			-0-
						20	4	4	9							
05	481 R	481	-0-	-0-	-0-	20	1	444	3	Y	7	6	0			1
						9	4	8	9							
06	452 R	452	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	Y	13	13	0			1
						40	4	14	9							
07	465 #	383	-0-	-82	-0-	16	1	355	3	Y	10	10	0			1
						1	4	11	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644 #	310	-0-	-334	-0-	22	1	283	3	Y	2	2	0			-0-
						3	4	2	9							
03	713 #	471	-0-	-242	-0-	32	1	430	3	Y	7	6	0			1
						1	4	8	9							
04	261 R	261	-0-	-0-	-0-	28	1	222	3	Y	1	2	0			-0-
						10	4	1	9							
05	372 R	372	-0-	-0-	-0-	28	1	336	3	Y	1	1	0			-0-
						7	4	1	9							
06	508 R	508	-0-	-0-	-0-	41	1	422	3	Y	1	1	0			-0-
						44	4	1	9							
*07	319 R	319	-0-	-0-	-0-	31	1	287	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

02	236 R	236	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	274 R	274	-0-	-0-	-0-	11	1	262	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	240 #	91	-0-	-149	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
05	370 R	370	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
06	284 R	284	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	Y	-0-					-0-
						26	4									
*07	280 R	280	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

02	189 R	189	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	219 R	219	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	210 #	73	-0-	-137	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	296 R	296	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
06	226 R	226	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
*07	224 R	224	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

GLASS, R. E. WELL #: 9 RRCID -> 148860 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

02	456 R	456	-0-	-0-	-0-	18	1	421	3	Y	12	10	0			2
						4	4	13	9							
03	536 R	536	-0-	-0-	-0-	22	1	501	3	Y	10	11	0			1
						2	4	11	9							
04	360 #	137	-0-	-223	-0-	5	1	125	3	Y	1	2	0			-0-
						6	4	1	9							
05	648 R	648	-0-	-0-	-0-	26	1	598	3	Y	11	10	0			1
						12	4	12	9							
06	518 R	518	-0-	-0-	-0-	20	1	444	3	Y	7	7	0			1
						46	4	8	9							
*07	505 R	505	-0-	-0-	-0-	22	1	479	3	Y	3	4	0			-0-
						1	4	3	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868 #	377	-0-	-491	-0-	15	1	349	3	Y	8	7	0			1
						4	4	9	9							
03	961 #	508	-0-	-453	-0-	20	1	475	3	Y	10	10	0			1
						2	4	11	9							
04	450 #	164	-0-	-286	-0-	7	1	149	3	Y	1	2	0			-0-
						7	4	1	9							
05	719 R	719	-0-	-0-	-0-	29	1	667	3	Y	8	7	0			1
						14	4	9	9							
06	571 R	571	-0-	-0-	-0-	22	1	493	3	Y	4	5	0			-0-
						52	4	4	9							
*07	565 R	565	-0-	-0-	-0-	25	1	533	3	Y	5	5	0			-0-
						1	4	6	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

02	504 #	254	-0-	-250	-0-	10	1	241	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
03	344 R	344	-0-	-0-	-0-	14	1	329	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	360 #	49	-0-	-311	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	616 R	616	-0-	-0-	-0-	26	1	578	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
06	360 #	9	-0-	-351	-0-	8	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

02	280 #	269	-0-	-11	-0-	11	1	254	3	Y	1	1	0			-0-
						3	4	1	9							
03	279 #	214	-0-	-65	-0-	9	1	204	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	300 #	23	-0-	-277	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	415 R	415	-0-	-0-	-0-	17	1	390	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
06	428 R	428	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	Y	2	2	0			-0-
						39	4	2	9							
*07	402 R	402	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	Y	6	5	0			1
						1	4	7	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

02	300 R	300	-0-	-0-	-0-	12	1	285	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
03	394 R	394	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	240 #	65	-0-	-175	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	360 R	360	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
06	330 #	268	-0-	-62	-0-	10	1	233	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
07	341 #	276	-0-	-65	-0-	12	1	263	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	399	R	399	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
03	372	#	253	-0-	-119	-0-	10	1	240	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
04	450	#	286	-0-	-164	-0-	12	1	261	3	Y	1	1	0			-0-
							12	4	1	9							
05	465	#	419	-0-	-46	-0-	17	1	394	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	450	#	315	-0-	-135	-0-	12	1	274	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
07	434	#	319	-0-	-115	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	R	638	-0-	-0-	-0-	25	1	604	3	Y	2	2	0			-0-
							7	4	2	9							
03	682	#	653	-0-	-29	-0-	26	1	623	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
04	660	#	85	-0-	-575	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	703	R	703	-0-	-0-	-0-	29	1	660	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
06	660	#	10	-0-	-650	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	#	3	-0-	-25	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	#	89	-0-	-23	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	124	#	95	-0-	-29	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	120	#	15	-0-	-105	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120	R	120	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	124	#	107	-0-	-17	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	120	#	11	-0-	-109	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	#	89	-0-	-23	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	143	R	143	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	90	#	26	-0-	-64	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	288	R	288	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	331	R	331	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
*07	383	R	383	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

02	228	R	228	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	217	#	211	-0-	-6	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	240	#	22	-0-	-218	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

02	56	#	41	-0-	-15	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	60	#	12	-0-	-48	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

02	140	#	130	-0-	-10	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	155	#	121	-0-	-34	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	150	#	17	-0-	-133	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

02	252	#	178	-0-	-74	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	279	#	206	-0-	-73	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	210	#	32	-0-	-178	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	277	R	277	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	180	#	131	-0-	-49	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	186	#	118	-0-	-68	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280 #	148	-0-	-132	-0-	6	1	141	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	341 #	117	-0-	-224	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	270 #	35	-0-	-235	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	285 R	285	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
06	240 #	118	-0-	-122	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
07	155 #	111	-0-	-44	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

02	131 R	131	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	141 R	141	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	150 #	34	-0-	-116	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	199 R	199	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
06	177 R	177	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*07	169 R	169	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

02	225 R	225	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	282 R	282	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	210 #	9	-0-	-201	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	217 #	199	-0-	-18	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
06	243 R	243	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
*07	244 R	244	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

02	224 #	221	-0-	-3	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	273 R	273	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	210 #	8	-0-	-202	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	217 #	176	-0-	-41	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
06	210 #	205	-0-	-5	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
07	217 #	202	-0-	-15	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	304	R	304	-0-	-0-	-0-	12	1	289	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	339	R	339	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	300	#	83	-0-	-217	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	379	R	379	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	300	R	300	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
07	310	#	287	-0-	-23	-0-	13	1	273	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	313	R	313	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	370	R	370	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	330	#	94	-0-	-236	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	483	R	483	-0-	-0-	-0-	20	1	454	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	379	R	379	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	-0-					-0-
							35	4									
*07	368	R	368	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	#	65	-0-	-47	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	124	#	83	-0-	-41	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	60	#	11	-0-	-49	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	65	R	65	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	62	#	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	380	R	380	-0-	-0-	-0-	15	1	353	3	Y	7	7	0			1
							4	4	8	9							
03	398	R	398	-0-	-0-	-0-	16	1	370	3	Y	10	10	0			1
							1	4	11	9							
04	330	#	329	-0-	-1	-0-	13	1	293	3	Y	8	8	0			1
							14	4	9	9							
05	353	R	353	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	Y	8	8	0			1
							7	4	9	9							
06	368	R	368	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	Y	13	13	0			1
							33	4	14	9							
07	341	#	331	-0-	-10	-0-	15	1	307	3	Y	7	7	0			1
							1	4	8	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

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

STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

02	616 R	616	-0-	-0-	-0-	24	1	568	3	Y	15	14	0			2
						7	4	17	9							
03	698 R	698	-0-	-0-	-0-	27	1	648	3	Y	19	19	0			2
						2	4	21	9							
04	600 #	568	-0-	-32	-0-	22	1	509	3	Y	13	14	0			1
						23	4	14	9							
05	620 #	577	-0-	-43	-0-	23	1	532	3	Y	10	10	0			1
						11	4	11	9							
06	650 R	650	-0-	-0-	-0-	24	1	553	3	Y	13	13	0			1
						59	4	14	9							
07	620 #	567	-0-	-53	-0-	25	1	533	3	Y	7	7	0			1
						1	4	8	9							

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

02	476 #	379	-0-	-97	-0-	15	1	347	3	Y	12	10	0			2
						4	4	13	9							
03	527 #	412	-0-	-115	-0-	16	1	384	3	Y	10	11	0			1
						1	4	11	9							
04	540 #	427	-0-	-113	-0-	17	1	384	3	Y	7	7	0			1
						18	4	8	9							
05	558 #	417	-0-	-141	-0-	17	1	383	3	Y	8	8	0			1
						8	4	9	9							
06	510 #	394	-0-	-116	-0-	15	1	337	3	Y	6	6	0			1
						35	4	7	9							
*07	466 R	466	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	Y	13	13	0			1
						1	4	14	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

02	700 #	696	-0-	-4	-0-	54	1	623	3	Y	11	10	0			2
						7	4	12	9							
03	806 #	765	-0-	-41	-0-	59	1	689	3	Y	13	13	0			2
						3	4	14	9							
04	750 #	635	-0-	-115	-0-	61	1	540	3	Y	8	9	0			1
						25	4	9	9							
05	775 #	645	-0-	-130	-0-	57	1	569	3	Y	6	6	0			1
						12	4	7	9							
06	770 R	770	-0-	-0-	-0-	78	1	619	3	Y	7	7	0			1
						65	4	8	9							
07	775 #	712	-0-	-63	-0-	79	1	623	3	Y	7	7	0			1
						2	4	8	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28 #	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	30 #	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

02	237 R	237	-0-	-0-	-0-	8	1	208	3	Y	17	16	0			2
						2	4	19	9							
03	285 R	285	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	Y	17	17	0			2
						1	4	19	9							
04	270 #	253	-0-	-17	-0-	10	1	225	3	Y	7	8	0			1
						10	4	8	9							
05	279 #	22	-0-	-257	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	1	0			-0-
						1	4									
06	270 #	200	-0-	-70	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
07	279 #	228	-0-	-51	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	505	R	505	-0-	-0-	-0-	19	1	464	3	Y	15	14	0			2
							5	4	17	9							
03	606	R	606	-0-	-0-	-0-	24	1	562	3	Y	16	16	0			2
							2	4	18	9							
04	596	R	596	-0-	-0-	-0-	24	1	535	3	Y	11	12	0			1
							25	4	12	9							
05	526	R	526	-0-	-0-	-0-	21	1	482	3	Y	12	12	0			1
							10	4	13	9							
06	541	R	541	-0-	-0-	-0-	20	1	458	3	Y	14	14	0			1
							48	4	15	9							
07	465	#	428	-0-	-37	-0-	18	1	391	3	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

02	280	R	280	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	341	#	299	-0-	-42	-0-	12	1	286	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	360	#	46	-0-	-314	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

02	196	#	104	-0-	-92	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	217	#	113	-0-	-104	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	150	#	19	-0-	-131	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

02	160	R	160	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	155	#	124	-0-	-31	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	240	#	15	-0-	-225	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	#	166	-0-	-30	-0-	6	1	141	3	Y	16	14	0			2
							1	4	18	9							
03	217	#	162	-0-	-55	-0-	6	1	140	3	Y	14	14	0			2
							1	4	15	9							
04	210	#	195	-0-	-15	-0-	7	1	173	3	Y	6	7	0			1
							8	4	7	9							
05	217	#	159	-0-	-58	-0-	6	1	142	3	Y	7	7	0			1
							3	4	8	9							
06	180	#	167	-0-	-13	-0-	6	1	143	3	Y	3	4	0			-0-
							15	4	3	9							
07	217	#	199	-0-	-18	-0-	8	1	182	3	Y	7	6	0			1
							1	4	8	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

02	1018	R	1018	-0-	-0-	-0-	75	1	928	3	Y	5	4	0			1
							9	4	6	9							
03	1209	#	562	-0-	-647	-0-	39	1	518	3	Y	4	4	0			1
							1	4	4	9							
04	1200	#	770	-0-	-430	-0-	81	1	656	3	Y	3	4	0			-0-
							30	4	3	9							
05	1240	#	985	-0-	-255	-0-	74	1	882	3	Y	10	9	0			1
							18	4	11	9							
06	1170	#	1100	-0-	-70	-0-	89	1	905	3	Y	9	9	0			1
							96	4	10	9							
*07	1143	R	1143	-0-	-0-	-0-	111	1	1018	3	Y	10	10	0			1
							3	4	11	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

02	560	#	483	-0-	-77	-0-	35	1	441	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
03	496	#	423	-0-	-73	-0-	29	1	393	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	480	#	75	-0-	-405	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	573	R	573	-0-	-0-	-0-	44	1	518	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
06	505	R	505	-0-	-0-	-0-	42	1	419	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
*07	524	R	524	-0-	-0-	-0-	51	1	472	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	#	588	-0-	-56	-0-	46	1	535	3	Y	1	2	0			-0-
							6	4	1	9							
03	682	#	656	-0-	-26	-0-	50	1	598	3	Y	5	4	0			1
							2	4	6	9							
04	657	R	657	-0-	-0-	-0-	64	1	560	3	Y	6	6	0			1
							26	4	7	9							
05	651	#	501	-0-	-150	-0-	45	1	444	3	Y	3	4	0			-0-
							9	4	3	9							
06	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	81	1	918	3	Y	3	3	0			-0-
							9	4	3	9							
03	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	81	1	966	3	Y	5	4	0			1
							4	4	6	9							
04	1110	#	942	-0-	-168	-0-	92	1	810	3	Y	3	4	0			-0-
							37	4	3	9							
05	1147	#	471	-0-	-676	-0-	42	1	418	3	Y	2	2	0			-0-
							9	4	2	9							
06	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
07	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	R	435	-0-	-0-	-0-	32	1	399	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	398	R	398	-0-	-0-	-0-	28	1	369	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	720	#	26	-0-	-694	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	744	#	251	-0-	-493	-0-	19	1	227	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	720	#	377	-0-	-343	-0-	31	1	313	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
07	465	#	214	-0-	-251	-0-	21	1	192	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	713	R	713	-0-	-0-	-0-	53	1	653	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	711	R	711	-0-	-0-	-0-	50	1	659	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	720	#	46	-0-	-674	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	744	#	442	-0-	-302	-0-	34	1	400	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	720	#	13	-0-	-707	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	85	R	85	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	193	R	193	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	60	#	23	-0-	-37	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	177	R	177	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	145	R	145	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	93	#	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1221	R	1221	-0-	-0-	-0-	89	1	1107	3	Y	12	11	0			2
							12	4	13	9							
03	1386	R	1386	-0-	-0-	-0-	97	1	1276	3	Y	8	9	0			1
							4	4	9	9							
04	1110	#	699	-0-	-411	-0-	72	1	598	3	Y	1	2	0			-0-
							28	4	1	9							
05	1271	#	874	-0-	-397	-0-	68	1	789	3	Y	1	1	0			-0-
							16	4	1	9							
06	1230	#	974	-0-	-256	-0-	79	1	809	3	Y	1	1	0			-0-
							85	4	1	9							
07	1271	#	648	-0-	-623	-0-	63	1	584	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	#	170	-0-	-54	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	279	#	96	-0-	-183	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	270	#	4	-0-	-266	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	33	-0-	-246	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	180	#	50	-0-	-130	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	186	#	34	-0-	-152	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	347	R	347	-0-	-0-	-0-	25	1	318	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	341	#	299	-0-	-42	-0-	21	1	277	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	330	#	22	-0-	-308	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	372	#	196	-0-	-176	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	477	R	477	-0-	-0-	-0-	38	1	397	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
07	372	#	349	-0-	-23	-0-	35	1	313	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224 #	210	-0-	-14	-0-	15	1	183	3	Y	9	8	0			1
						2	4	10	9							
03	337 R	337	-0-	-0-	-0-	23	1	305	3	Y	7	7	0			1
						1	4	8	9							
04	210 #	177	-0-	-33	-0-	18	1	152	3	Y	-0-	1	0			-0-
						7	4									
05	265 R	265	-0-	-0-	-0-	21	1	239	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
06	288 R	288	-0-	-0-	-0-	24	1	239	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
07	217 #	136	-0-	-81	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

02	196 #	187	-0-	-9	-0-	14	1	172	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	217 #	160	-0-	-57	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	150 #	11	-0-	-139	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	186 #	98	-0-	-88	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	180 #	165	-0-	-15	-0-	14	1	137	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
07	186 #	112	-0-	-74	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

02	364 #	258	-0-	-106	-0-	21	1	235	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	403 #	305	-0-	-98	-0-	24	1	280	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	407 R	407	-0-	-0-	-0-	40	1	347	3	Y	4	4	0			-0-
						16	4	4	9							
05	824 R	824	-0-	-0-	-0-	74	1	733	3	Y	2	2	0			-0-
						15	4	2	9							
06	747 R	747	-0-	-0-	-0-	76	1	607	3	Y	-0-					-0-
						64	4									
*07	738 R	738	-0-	-0-	-0-	84	1	653	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	#	212	-0-	-12	-0-	8 2	1 4	202	3	Y	-0-					-0-
03	248	#	236	-0-	-12	-0-	9 1	1 4	226	3	Y	-0-					-0-
04	240	#	73	-0-	-167	-0-	3 3	1 4	67	3	Y	-0-					-0-
05	296	R	296	-0-	-0-	-0-	12 6	1 4	278	3	Y	-0-					-0-
06	240	#	226	-0-	-14	-0-	8 21	1 4	197	3	Y	-0-					-0-
07	248	#	224	-0-	-24	-0-	10 1	1 4	213	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	502	R	502	-0-	-0-	-0-	20 5	1 4	468 9	3 9	Y	8	7	0			1
03	489	R	489	-0-	-0-	-0-	19 1	1 4	451 18	3 9	Y	16	15	0			2
04	510	#	92	-0-	-418	-0-	4 4	1 4	83 1	3 9	Y	1	3	0			-0-
05	603	R	603	-0-	-0-	-0-	24 12	1 4	555 12	3 9	Y	11	10	0			1
06	570	#	461	-0-	-109	-0-	17 41	1 4	395 8	3 9	Y	7	7	0			1
07	589	#	454	-0-	-135	-0-	20 1	1 4	426 7	3 9	Y	6	6	0			1

STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	152	R	152	-0-	-0-	-0-	6 1	1 4	145	3	Y	-0-					-0-
03	155	#	149	-0-	-6	-0-	6 1	1 4	142	3	Y	-0-					-0-
04	180	#	23	-0-	-157	-0-	1 1	1 4	21	3	Y	-0-					-0-
05	186	#	183	-0-	-3	-0-	8 4	1 4	167 4	3 9	Y	4	4	0			-0-
06	182	R	182	-0-	-0-	-0-	7 17	1 4	156 2	3 9	Y	2	2	0			-0-
07	186	#	130	-0-	-56	-0-	5 13	1 9	112	3	Y	12	11	0			1

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75	R	75	-0-	-0-	-0-	3 1	1 4	71	3	Y	-0-					-0-
03	76	R	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	60	#	11	-0-	-49	-0-	1 1	1 4	9	3	Y	-0-					-0-
05	93	#	63	-0-	-30	-0-	2 1	1 4	60	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	65	-0-	-25	-0-	2 6	1 4	57	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	57	-0-	-36	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	120	#	17	-0-	-103	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	124	#	108	-0-	-16	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	146	R	146	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*07	132	R	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

02	158	R	158	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	192	R	192	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	150	#	6	-0-	-144	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	126	-0-	-29	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	169	R	169	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*07	167	R	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	Y	-0-					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

02	397	R	397	-0-	-0-	-0-	15	1	369	3	Y	8	8	0			1
							4	4	9	9							
03	434	#	400	-0-	-34	-0-	16	1	372	3	Y	10	10	0			1
							1	4	11	9							
04	390	#	317	-0-	-73	-0-	13	1	285	3	Y	5	6	0			-0-
							13	4	6	9							
05	403	#	312	-0-	-91	-0-	12	1	288	3	Y	5	5	0			-0-
							6	4	6	9							
06	390	#	352	-0-	-38	-0-	13	1	296	3	Y	11	10	0			1
							31	4	12	9							
07	403	#	323	-0-	-80	-0-	14	1	304	3	Y	4	5	0			-0-
							1	4	4	9							

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	623	R	623	-0-	-0-	-0-	46	1	561	3	Y	9	8	0			1
							6	4	10	9							
03	682	#	631	-0-	-51	-0-	43	1	579	3	Y	6	6	0			1
							2	4	7	9							
04	799	R	799	-0-	-0-	-0-	83	1	684	3	Y	1	2	0			-0-
							31	4	1	9							
05	985	R	985	-0-	-0-	-0-	75	1	888	3	Y	4	4	0			-0-
							18	4	4	9							
06	812	R	812	-0-	-0-	-0-	65	1	673	3	Y	3	3	0			-0-
							71	4	3	9							
*07	843	R	843	-0-	-0-	-0-	82	1	757	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

02	694	R	694	-0-	-0-	-0-	51	1	630	3	Y	5	4	0			1
							7	4	6	9							
03	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	72	1	951	3	Y	6	6	0			1
							4	4	7	9							
04	886	R	886	-0-	-0-	-0-	92	1	756	3	Y	3	4	0			-0-
							35	4	3	9							
05	863	R	863	-0-	-0-	-0-	66	1	771	3	Y	9	8	0			1
							16	4	10	9							
06	632	R	632	-0-	-0-	-0-	51	1	519	3	Y	6	6	0			1
							55	4	7	9							
*07	657	R	657	-0-	-0-	-0-	64	1	584	3	Y	7	7	0			1
							1	4	8	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

02	383	R	383	-0-	-0-	-0-	28	1	349	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
03	394	R	394	-0-	-0-	-0-	28	1	362	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
04	330	#	161	-0-	-169	-0-	17	1	136	3	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							
05	403	#	73	-0-	-330	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	390	#	57	-0-	-333	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	183	R	183	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	217	#	203	-0-	-14	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	210	#	28	-0-	-182	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	282	R	282	-0-	-0-	-0-	25	1	252	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	326	R	326	-0-	-0-	-0-	34	1	264	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
*07	302	R	302	-0-	-0-	-0-	34	1	267	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	#	135	-0-	-5	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	165	R	165	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	150	#	25	-0-	-125	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	213	R	213	-0-	-0-	-0-	19	1	190	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	248	R	248	-0-	-0-	-0-	26	1	201	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*07	229	R	229	-0-	-0-	-0-	25	1	203	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 4 RRCID -> 152933 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'K' FEE WELL #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

02	196 #	157	-0-	-39	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	217 #	136	-0-	-81	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	210 #	36	-0-	-174	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	217 #	179	-0-	-38	-0-	8	1	166	3	Y	1	1	0			-0-
						4	4	1	9							
06	180 #	3	-0-	-177	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

02	196 #	160	-0-	-36	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	217 #	132	-0-	-85	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	210 #	36	-0-	-174	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	217 #	215	-0-	-2	-0-	9	1	202	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
06	210 #	6	-0-	-204	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

02	252 #	150	-0-	-102	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	279 #	119	-0-	-160	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	210 #	31	-0-	-179	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	217 #	198	-0-	-19	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
06	210 #	8	-0-	-202	-0-	7	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

02	832 R	832	-0-	-0-	-0-	61	1	763	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
03	868 #	598	-0-	-270	-0-	42	1	554	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	600 #	28	-0-	-572	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	620 #	262	-0-	-358	-0-	21	1	236	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
06	600 #	8	-0-	-592	-0-	7	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

02	1652 #	1383	-0-	-269	-0-	101	1	1258	3	Y	9	9	0			1
						14	4	10	9							
03	1674 #	1411	-0-	-263	-0-	99	1	1300	3	Y	6	6	0			1
						5	4	7	9							
04	1590 #	1392	-0-	-198	-0-	145	1	1190	3	Y	3	4	0			-0-
						54	4	3	9							
05	1643 #	1322	-0-	-321	-0-	102	1	1191	3	Y	4	4	0			-0-
						25	4	4	9							
06	1440 #	940	-0-	-500	-0-	76	1	779	3	Y	3	3	0			-0-
						82	4	3	9							
07	1457 #	287	-0-	-1170	-0-	28	1	257	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 12 RRCID -> 155144 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	349 R	349	-0-	-0-	-0-	26	1	319	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
03	372 #	342	-0-	-30	-0-	24	1	317	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	390 #	26	-0-	-364	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	403 #	242	-0-	-161	-0-	18	1	220	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
06	384 R	384	-0-	-0-	-0-	31	1	320	3	Y	-0-					-0-
						33	4									
07	372 #	259	-0-	-113	-0-	25	1	233	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

02	364 #	219	-0-	-145	-0-	16	1	201	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	398 R	398	-0-	-0-	-0-	28	1	369	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	240 #	31	-0-	-209	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	320 R	320	-0-	-0-	-0-	25	1	289	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
06	361 R	361	-0-	-0-	-0-	30	1	300	3	Y	-0-					-0-
						31	4									
07	248 #	177	-0-	-71	-0-	18	1	158	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "N" FEE WELL #: 12 RRCID -> 156567 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7708 - 8080

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170

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

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

02	196 #	26	-0-	-170	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	186 #	9	-0-	-177	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	180 #	26	-0-	-154	-0-	1	1	21	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							
05	186 #	68	-0-	-118	-0-	3	1	61	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							
06	168 R	168	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	2	2	0			-0-
						15	4	2	9							
*07	176 R	176	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

02	28 #	4	-0-	-24	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	1	1	17	3	Y	2	2	0			-0-
						2	4	2	9							
*07	25 R	25	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

02	784 #	782	-0-	-2	-0-	30	1	714	3	Y	27	25	0			4
						8	4	30	9							
03	930 #	860	-0-	-70	-0-	34	1	804	3	Y	17	19	0			2
						3	4	19	9							
04	990 #	776	-0-	-214	-0-	31	1	703	3	Y	9	10	0			1
						32	4	10	9							
05	1023 #	685	-0-	-338	-0-	27	1	625	3	Y	18	17	0			2
						13	4	20	9							
06	930 #	685	-0-	-245	-0-	26	1	579	3	Y	17	17	0			2
						61	4	19	9							
07	930 #	651	-0-	-279	-0-	28	1	605	3	Y	15	16	0			1
						1	4	17	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
03	307 R	307	-0-	-0-	-0-	12	1	294	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	210 #	10	-0-	-200	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	217 #	193	-0-	-24	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
06	225 R	225	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
07	217 #	208	-0-	-9	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

02	498 R	498	-0-	-0-	-0-	35	1	444	3	Y	13	11	0			2
						5	4	14	9							
03	508 R	508	-0-	-0-	-0-	34	1	464	3	Y	8	9	0			1
						1	4	9	9							
04	455 R	455	-0-	-0-	-0-	47	1	387	3	Y	3	4	0			-0-
						18	4	3	9							
05	465 #	420	-0-	-45	-0-	33	1	375	3	Y	4	4	0			-0-
						8	4	4	9							
06	450 #	335	-0-	-115	-0-	27	1	276	3	Y	3	3	0			-0-
						29	4	3	9							
07	465 #	348	-0-	-117	-0-	34	1	310	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

02	392 #	368	-0-	-24	-0-	27	1	337	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
03	434 #	371	-0-	-63	-0-	26	1	344	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	390 #	54	-0-	-336	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	451 R	451	-0-	-0-	-0-	34	1	406	3	Y	2	2	0			-0-
						9	4	2	9							
06	421 R	421	-0-	-0-	-0-	34	1	347	3	Y	3	3	0			-0-
						37	4	3	9							
*07	437 R	437	-0-	-0-	-0-	43	1	390	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	523	R	523	-0-	-0-	-0-	38	1	480	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	642	R	642	-0-	-0-	-0-	45	1	595	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	450	#	92	-0-	-358	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	689	R	689	-0-	-0-	-0-	53	1	623	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
06	584	R	584	-0-	-0-	-0-	48	1	485	3	Y	-0-					-0-
							51	4									
*07	606	R	606	-0-	-0-	-0-	59	1	546	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	527	R	527	-0-	-0-	-0-	42	1	480	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	607	R	607	-0-	-0-	-0-	46	1	559	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	480	#	38	-0-	-442	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	558	#	37	-0-	-521	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	570	#	18	-0-	-552	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	589	#	19	-0-	-570	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	#	312	-0-	-52	-0-	25	1	284	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	403	#	342	-0-	-61	-0-	26	1	315	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	420	#	46	-0-	-374	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	477	R	477	-0-	-0-	-0-	43	1	425	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	485	R	485	-0-	-0-	-0-	50	1	394	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
*07	480	R	480	-0-	-0-	-0-	55	1	424	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	#	518	-0-	-14	-0-	20	1	485	3	Y	7	7	0			1
							5	4	8	9							
03	620	#	591	-0-	-29	-0-	23	1	560	3	Y	5	5	0			1
							2	4	6	9							
04	630	#	97	-0-	-533	-0-	4	1	89	3	Y	-0-	1	0			-0-
							4	4									
05	732	R	732	-0-	-0-	-0-	30	1	684	3	Y	4	4	0			-0-
							14	4	4	9							
06	630	#	615	-0-	-15	-0-	23	1	533	3	Y	3	3	0			-0-
							56	4	3	9							
07	620	#	271	-0-	-349	-0-	12	1	257	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	#	455	-0-	-77	-0-	33	1	409	3	Y	8	7	0			1
							4	4	9	9							
03	558	#	455	-0-	-103	-0-	32	1	415	3	Y	6	6	0			1
							1	4	7	9							
04	587	R	587	-0-	-0-	-0-	61	1	501	3	Y	2	3	0			-0-
							23	4	2	9							
05	596	R	596	-0-	-0-	-0-	45	1	536	3	Y	4	4	0			-0-
							11	4	4	9							
06	480	#	420	-0-	-60	-0-	34	1	347	3	Y	3	3	0			-0-
							36	4	3	9							
07	496	#	437	-0-	-59	-0-	42	1	391	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

02	245	R	245	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	262	R	262	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	240	#	66	-0-	-174	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	343	R	343	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	265	R	265	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*07	257	R	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	-0-					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 9 RRCID -> 164414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025

02	84	#	75	-0-	-9	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	11	-0-	-79	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	133	R	133	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	112	R	112	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*07	113	R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	#	133	-0-	-63	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	186	#	181	-0-	-5	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	180	#	25	-0-	-155	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	272	R	272	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	227	R	227	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*07	207	R	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	605	R	605	-0-	-0-	-0-	42	1	524	3	Y	30	26	0			4
							6	4	33	9							
03	794	R	794	-0-	-0-	-0-	54	1	704	3	Y	30	30	0			4
							3	4	33	9							
04	750	R	750	-0-	-0-	-0-	76	1	626	3	Y	17	19	0			2
							29	4	19	9							
05	898	R	898	-0-	-0-	-0-	68	1	799	3	Y	13	14	0			1
							17	4	14	9							
06	750	R	750	-0-	-0-	-0-	61	1	621	3	Y	3	4	0			-0-
							65	4	3	9							
*07	779	R	779	-0-	-0-	-0-	76	1	699	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	#	262	-0-	-18	-0-	10	1	247	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
03	310	#	242	-0-	-68	-0-	9	1	226	3	Y	5	4	0			1
							1	4	6	9							
04	300	#	100	-0-	-200	-0-	4	1	92	3	Y	-0-	1	0			-0-
							4	4									
05	421	R	421	-0-	-0-	-0-	17	1	388	3	Y	7	6	0			1
							8	4	8	9							
06	340	R	340	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	Y	-0-	1	0			-0-
							31	4									
*07	336	R	336	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	#	414	-0-	-6	-0-	31	1	379	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	434	#	419	-0-	-15	-0-	29	1	389	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	390	#	61	-0-	-329	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	723	R	723	-0-	-0-	-0-	56	1	653	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
06	608	R	608	-0-	-0-	-0-	49	1	506	3	Y	-0-					-0-
							53	4									
*07	630	R	630	-0-	-0-	-0-	62	1	567	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

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

STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

02	336 #	319	-0-	-17	-0-	13	1	302	3	Y	1	1	0			-0-
						3	4	1	9							
03	375 R	375	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	270 #	51	-0-	-219	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	341 #	333	-0-	-8	-0-	14	1	312	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
06	360 #	298	-0-	-62	-0-	11	1	259	3	Y	-0-					-0-
						28	4									
*07	413 R	413	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 1 RRCID -> 170182 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 8010

02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	25	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

02	148 R	148	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	150 #	25	-0-	-125	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	180 R	180	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
06	150 #	126	-0-	-24	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
07	155 #	90	-0-	-65	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

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

STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

02	168 #	118	-0-	-50	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	186 #	125	-0-	-61	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	180 #	16	-0-	-164	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	186 #	129	-0-	-57	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	180 #	174	-0-	-6	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

02	1148 #	910	-0-	-238	-0-	71	1	809	3	Y	19	16	0			3
						9	4	21	9							
03	1271 #	1080	-0-	-191	-0-	81	1	961	3	Y	31	30	0			4
						4	4	34	9							
04	1050 #	946	-0-	-104	-0-	92	1	805	3	Y	11	14	0			1
						37	4	12	9							
05	1085 #	594	-0-	-491	-0-	51	1	508	3	Y	22	21	0			2
						11	4	24	9							
06	1020 #	189	-0-	-831	-0-	18	1	140	3	Y	15	16	0			1
						14	4	17	9							
07	1023 #	186	-0-	-837	-0-	19	1	151	3	Y	14	14	0			1
						1	4	15	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

02	1624 #	205	-0-	-1419	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
03	1736 #	78	-0-	-1658	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	1710 #	185	-0-	-1525	-0-	7	1	166	3	Y	3	3	0			-0-
						9	4	3	9							
05	1767 #	471	-0-	-1296	-0-	19	1	440	3	Y	3	3	0			-0-
						9	4	3	9							
06	960 #	197	-0-	-763	-0-	8	1	170	3	Y	2	2	0			-0-
						17	4	2	9							
07	248 #	220	-0-	-28	-0-	9	1	207	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	257	R	257	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	472	R	472	-0-	-0-	-0-	19	1	452	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	300	#	72	-0-	-228	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	491	R	491	-0-	-0-	-0-	20	1	462	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	330	#	183	-0-	-147	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
07	341	#	170	-0-	-171	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

02	404	R	404	-0-	-0-	-0-	15	1	385	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	155	R	155	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	150	#	17	-0-	-133	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

02	251	R	251	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	263	R	263	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	240	#	63	-0-	-177	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	309	R	309	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	258	R	258	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
07	248	#	240	-0-	-8	-0-	11	1	228	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

02	168	#	130	-0-	-38	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	186	#	113	-0-	-73	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	180	#	15	-0-	-165	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	833	R	833	-0-	-0-	-0-	31	1	757	3	Y	34	30	0			5
							8	4	37	9							
03	834	R	834	-0-	-0-	-0-	32	1	756	3	Y	39	39	0			5
							3	4	43	9							
04	930	#	859	-0-	-71	-0-	34	1	757	3	Y	30	32	0			3
							35	4	33	9							
05	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	39	1	899	3	Y	48	47	0			4
							18	4	53	9							
06	870	#	766	-0-	-104	-0-	28	1	641	3	Y	27	29	0			2
							67	4	30	9							
07	899	#	708	-0-	-191	-0-	29	1	639	3	Y	35	34	0			3
							1	4	39	9							

STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

02	687	R	687	-0-	-0-	-0-	25	1	610	3	Y	41	36	0			6
							7	4	45	9							
03	811	R	811	-0-	-0-	-0-	31	1	721	3	Y	51	51	0			6
							3	4	56	9							
04	630	R	630	-0-	-0-	-0-	24	1	553	3	Y	25	29	0			2
							25	4	28	9							
05	672	R	672	-0-	-0-	-0-	26	1	603	3	Y	28	28	0			2
							12	4	31	9							
06	638	R	638	-0-	-0-	-0-	23	1	523	3	Y	33	32	0			3
							56	4	36	9							
*07	718	R	718	-0-	-0-	-0-	30	1	643	3	Y	40	39	0			4
							1	4	44	9							

GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

02	252	#	212	-0-	-40	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	279	#	246	-0-	-33	-0-	10	1	235	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	270	#	82	-0-	-188	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	333	R	333	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	270	#	255	-0-	-15	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
*07	252	R	252	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

02	355	R	355	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	360	R	360	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	330	#	90	-0-	-240	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	453	R	453	-0-	-0-	-0-	18	1	426	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	334	R	334	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
07	341	#	321	-0-	-20	-0-	14	1	306	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

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

STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

02	476 #	425	-0-	-51	-0-	16	1	390	3	Y	14	12	0			2
						4	4	15	9							
03	558 #	358	-0-	-200	-0-	14	1	336	3	Y	6	7	0			1
						1	4	7	9							
04	570 #	462	-0-	-108	-0-	19	1	420	3	Y	3	4	0			-0-
						20	4	3	9							
05	589 #	362	-0-	-227	-0-	15	1	338	3	Y	2	2	0			-0-
						7	4	2	9							
06	450 #	413	-0-	-37	-0-	16	1	355	3	Y	4	4	0			-0-
						38	4	4	9							
*07	553 R	553	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	Y	11	10	0			1
						1	4	12	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

02	504 #	278	-0-	-226	-0-	22	1	253	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
03	558 #	320	-0-	-238	-0-	25	1	294	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	300 #	42	-0-	-258	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	445 R	445	-0-	-0-	-0-	39	1	398	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
06	419 R	419	-0-	-0-	-0-	43	1	340	3	Y	-0-					-0-
						36	4									
*07	407 R	407	-0-	-0-	-0-	46	1	360	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

02	194 R	194	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	124 #	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	210 #	6	-0-	-204	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	291 R	291	-0-	-0-	-0-	288	2	3	9	Y	3					44
03	327 R	327	-0-	-0-	-0-	323	2	4	9	Y	4					48
04	330 #	300	-0-	-30	-0-	298	2	2	9	Y	2					50
05	341 #	283	-0-	-58	-0-	280	2	3	9	Y	3					53
06	330 #	321	-0-	-9	-0-	318	2	3	9	Y	3					56
*07	363 R	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	Y	1					57

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

02	952 #	912	-0-	-40	-0-	71	1	806	3	Y	24	23	0			3
						9	4	26	9							
03	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	79	1	939	3	Y	31	30	0			4
						4	4	34	9							
04	930 #	861	-0-	-69	-0-	82	1	732	3	Y	13	16	0			1
						33	4	14	9							
05	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	95	1	957	3	Y	16	16	0			1
						20	4	18	9							
06	999 R	999	-0-	-0-	-0-	102	1	800	3	Y	11	11	0			1
						85	4	12	9							
07	1023 #	984	-0-	-39	-0-	110	1	862	3	Y	9	9	0			1
						2	4	10	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

STERLING -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

02	1223 R	1223	-0-	-0-	-0-	47	1	1123	3	Y	37	34	0			5
						12	4	41	9							
03	1246 R	1246	-0-	-0-	-0-	48	1	1143	3	Y	46	45	0			6
						4	4	51	9							
04	1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	49	1	1086	3	Y	18	22	0			2
						50	4	20	9							
05	1333 #	1267	-0-	-66	-0-	51	1	1179	3	Y	11	12	0			1
						25	4	12	9							
06	1290 #	1040	-0-	-250	-0-	40	1	901	3	Y	4	5	0			-0-
						95	4	4	9							
07	1333 #	1167	-0-	-166	-0-	52	1	1105	3	Y	7	6	0			1
						2	4	8	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	#	606	-0-	-94	-0-	23	1	556	3	Y	19	16	0			3
							6	4	21	9							
03	713	#	683	-0-	-30	-0-	26	1	627	3	Y	25	25	0			3
							2	4	28	9							
04	660	#	219	-0-	-441	-0-	9	1	199	3	Y	2	5	0			-0-
							9	4	2	9							
05	878	R	878	-0-	-0-	-0-	35	1	805	3	Y	19	17	0			2
							17	4	21	9							
06	690	#	663	-0-	-27	-0-	25	1	568	3	Y	10	11	0			1
							59	4	11	9							
07	713	#	654	-0-	-59	-0-	28	1	613	3	Y	11	11	0			1
							1	4	12	9							

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

02	236	R	236	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	274	R	274	-0-	-0-	-0-	11	1	262	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	240	#	91	-0-	-149	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	370	R	370	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	284	R	284	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
*07	280	R	280	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

02	476	#	435	-0-	-41	-0-	17	1	406	3	Y	7	6	0			1
							4	4	8	9							
03	527	#	507	-0-	-20	-0-	20	1	474	3	Y	10	10	0			1
							2	4	11	9							
04	480	#	165	-0-	-315	-0-	7	1	150	3	Y	1	2	0			-0-
							7	4	1	9							
05	695	R	695	-0-	-0-	-0-	28	1	644	3	Y	8	7	0			1
							14	4	9	9							
06	543	R	543	-0-	-0-	-0-	21	1	469	3	Y	4	5	0			-0-
							49	4	4	9							
*07	538	R	538	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	Y	6	5	0			1
							1	4	7	9							

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

02	196	#	189	-0-	-7	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	219	R	219	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	210	#	73	-0-	-137	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	296	R	296	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	226	R	226	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*07	224	R	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	#	204	-0-	-20	-0-	8	1	176	3	Y	16	14	0			2
							2	4	18	9							
03	248	#	203	-0-	-45	-0-	8	1	179	3	Y	14	14	0			2
							1	4	15	9							
04	239	R	239	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	6	7	0			1
							9	4	7	9							
05	248	#	192	-0-	-56	-0-	8	1	172	3	Y	7	7	0			1
							4	4	8	9							
06	240	#	223	-0-	-17	-0-	8	1	192	3	Y	3	4	0			-0-
							20	4	3	9							
*07	277	R	277	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	Y	7	6	0			1
							1	4	8	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	#	467	-0-	-9	-0-	18	1	444	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	527	R	527	-0-	-0-	-0-	21	1	504	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	450	#	68	-0-	-382	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	596	R	596	-0-	-0-	-0-	24	1	560	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
06	510	#	7	-0-	-503	-0-	6	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	#	412	-0-	-8	-0-	408	2	4	9	Y	4					49
03	488	R	488	-0-	-0-	-0-	485	2	3	9	Y	3					52
04	475	R	475	-0-	-0-	-0-	472	2	3	9	Y	3					55
05	470	R	470	-0-	-0-	-0-	467	2	3	9	Y	3					58
06	450	#	403	-0-	-47	-0-	400	2	3	9	Y	3					61
07	465	#	364	-0-	-101	-0-	362	2	2	9	Y	2					63

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	237	R	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	Y	1					41
03	229	R	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	Y	3					44
04	270	#	170	-0-	-100	-0-	169	2	1	9	Y	1					45
05	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					45
06	353	R	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	Y	2					47
*07	408	R	408	-0-	-0-	-0-	406	2	2	9	Y	2					49

GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	#	288	-0-	-20	-0-	11	1	264	3	Y	9	8	0			1
							3	4	10	9							
03	429	R	429	-0-	-0-	-0-	17	1	400	3	Y	10	10	0			1
							1	4	11	9							
04	270	#	120	-0-	-150	-0-	5	1	109	3	Y	1	2	0			-0-
							5	4	1	9							
05	546	R	546	-0-	-0-	-0-	22	1	505	3	Y	8	7	0			1
							10	4	9	9							
06	429	R	429	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	Y	4	5	0			-0-
							39	4	4	9							
*07	441	R	441	-0-	-0-	-0-	19	1	415	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	869	R	869	-0-	-0-	-0-	67	1	770	3	Y	22	20	0			3
							8	4	24	9							
03	966	R	966	-0-	-0-	-0-	72	1	846	3	Y	41	39	0			5
							3	4	45	9							
04	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	102	1	900	3	Y	12	16	0			1
							41	4	13	9							
05	1695	R	1695	-0-	-0-	-0-	147	1	1462	3	Y	51	48	0			4
							30	4	56	9							
06	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	135	1	1062	3	Y	37	38	0			3
							112	4	41	9							
07	1054	#	983	-0-	-71	-0-	107	1	846	3	Y	25	26	0			2
							2	4	28	9							

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

02	140	#	99	-0-	-41	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	155	#	89	-0-	-66	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	150	#	14	-0-	-136	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

02	112	#	65	-0-	-47	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	124	#	62	-0-	-62	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	13	-0-	-77	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	93	#	49	-0-	-44	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	90	#	39	-0-	-51	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	93	#	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-

STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

02	112	#	97	-0-	-15	-0-	4	1	82	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
03	124	#	95	-0-	-29	-0-	3	1	78	3	Y	13	12	0			2
							14	9									
04	150	#	84	-0-	-66	-0-	3	1	67	3	Y	10	11	0			1
							3	4	11	9							
05	155	#	77	-0-	-78	-0-	3	1	66	3	Y	6	6	0			1
							1	4	7	9							
06	128	R	128	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	6	6	0			1
							11	4	7	9							
07	124	#	122	-0-	-2	-0-	5	1	110	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	#	199	-0-	-53	-0-	7	1	162	3	Y	26	24	0			4
							1	4	29	9							
03	279	#	226	-0-	-53	-0-	9	1	206	3	Y	9	12	0			1
							1	4	10	9							
04	360	#	231	-0-	-129	-0-	9	1	212	3	Y	-0-	1	0			-0-
							10	4									
05	372	#	256	-0-	-116	-0-	10	1	230	3	Y	10	9	0			1
							5	4	11	9							
06	410	R	410	-0-	-0-	-0-	14	1	327	3	Y	32	30	0			3
							34	4	35	9							
*07	398	R	398	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	Y	36	36	0			3
							1	4	40	9							

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

02	193	R	193	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	186	#	178	-0-	-8	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	180	#	25	-0-	-155	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING Q FEE WELL #: 3 RRCID -> 272639 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7181 - 8088

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

02	252	#	226	-0-	-26	-0-	9	1	215	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	293	R	293	-0-	-0-	-0-	12	1	280	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	240	#	42	-0-	-198	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
							1	4									
05	395	R	395	-0-	-0-	-0-	16	1	371	3	N	-0-					-0-
							8	4									
06	270	#	219	-0-	-51	-0-	8	1	191	3	N	-0-					-0-
							20	4									
07	279	#	204	-0-	-75	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	#	53	-0-	-3	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	60	#	11	-0-	-49	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	87	R	87	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*07	76	R	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	852	R	852	-0-	-0-	-0-	33	1	799	3	Y	10	10	0			1
							9	4	11	9							
03	899	#	890	-0-	-9	-0-	36	1	841	3	Y	8	8	0			1
							4	4	9	9							
04	930	#	842	-0-	-88	-0-	34	1	764	3	Y	8	8	0			1
							35	4	9	9							
05	1023	#	716	-0-	-307	-0-	29	1	660	3	Y	12	12	0			1
							14	4	13	9							
06	990	#	531	-0-	-459	-0-	20	1	437	3	Y	25	24	0			2
							46	4	28	9							
07	1023	#	505	-0-	-518	-0-	22	1	453	3	Y	26	26	0			2
							1	4	29	9							

STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	R	58	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	60	#	8	-0-	-52	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	#	646	-0-	-670	-0-	24	1	582	3	Y	30	29	0			4
							7	4	33	9							
03	1364	#	615	-0-	-749	-0-	23	1	555	3	Y	32	32	0			4
							2	4	35	9							
04	1200	#	1134	-0-	-66	-0-	44	1	990	3	Y	49	49	0			4
							46	4	54	9							
05	1240	#	1217	-0-	-23	-0-	48	1	1105	3	Y	37	38	0			3
							23	4	41	9							
06	1200	#	1117	-0-	-83	-0-	41	1	942	3	Y	32	32	0			3
							99	4	35	9							
*07	1257	R	1257	-0-	-0-	-0-	54	1	1156	3	Y	40	39	0			4
							3	4	44	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 5 RRCID -> 281153 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	220	R	220	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	253	R	253	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	210	#	63	-0-	-147	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	318	R	318	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	270	R	270	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*07	253	R	253	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 14 RRCID -> 281248 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7624 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	160	R	160	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	210	R	210	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	150	#	6	-0-	-144	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	140	-0-	-15	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	205	R	205	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*07	208	R	208	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 7 RRCID -> 281317 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7740 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	#	1218	-0-	-14	-0-	47	1	1117	3	Y	38	35	0			5
							12	4	42	9							
03	1343	R	1343	-0-	-0-	-0-	52	1	1235	3	Y	46	45	0			6
							5	4	51	9							
04	1140	#	821	-0-	-319	-0-	32	1	720	3	Y	33	36	0			3
							33	4	36	9							
05	1178	#	1061	-0-	-117	-0-	41	1	949	3	Y	46	45	0			4
							20	4	51	9							
06	1140	#	913	-0-	-227	-0-	33	1	760	3	Y	36	37	0			3
							80	4	40	9							
07	1178	#	1027	-0-	-151	-0-	43	1	932	3	Y	45	44	0			4
							2	4	50	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 8 RRCID -> 281318 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7740 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	165	R	165	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	182	R	182	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	120	#	23	-0-	-97	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	218	R	218	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	280	R	280	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*07	314	R	314	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING-N-FEE WELL #: 3 RRCID -> 281383 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7814 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	176	R	176	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	196	R	196	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	120	#	25	-0-	-95	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	272	R	272	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	280	R	280	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*07	314	R	314	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 2 RRCID -> 281384 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7812 - 8187

02	308	R	308	-0-	-0-	-0-	12	1	293	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	300	R	300	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	330	#	37	-0-	-293	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	369	R	369	-0-	-0-	-0-	15	1	347	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	369	R	369	-0-	-0-	-0-	14	1	321	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
*07	413	R	413	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "D" FEE WELL #: 6 RRCID -> 281391 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998

02	112	#	109	-0-	-3	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	124	#	81	-0-	-43	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	12	-0-	-78	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "D" FEE WELL #: 8 RRCID -> 281394 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048

02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	90	#	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 10 RRCID -> 281425 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	#	88	-0-	-24	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	124	#	102	-0-	-22	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	90	#	14	-0-	-76	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	94	R	94	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	93	R	93	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*07	102	R	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 1 RRCID -> 281438 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5232 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	#	150	-0-	-46	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	217	#	159	-0-	-58	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	300	#	16	-0-	-284	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 12 RRCID -> 281896 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7542 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	#	251	-0-	-1	-0-	10	1	238	3	Y	-0-	6	0			-0-
							3	4									
03	310	#	301	-0-	-9	-0-	12	1	288	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	750	#	37	-0-	-713	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	775	#	280	-0-	-495	-0-	11	1	246	3	Y	16	15	0			1
							5	4	18	9							
06	540	#	273	-0-	-267	-0-	10	1	218	3	Y	20	19	0			2
							23	4	22	9							
*07	314	R	314	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	Y	55	52	0			5
							1	4	61	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 1 RRCID -> 281975 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	#	93	-0-	-47	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	155	#	101	-0-	-54	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	150	#	13	-0-	-137	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	196	R	196	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	197	R	197	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*07	220	R	220	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	#	78	-0-	-90	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	186	#	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

02	84	#	80	-0-	-4	-0-	80	2			Y	-0-					8
03	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					8
04	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					8
05	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					8
06	90	#	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-					8
*07	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					8

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					N	1					72
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	1					73
04	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					74
05	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					75
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					77

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

02	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					86
03	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					86
04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					86
05	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					86
06	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					86
*07	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					86

POGO-GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 283117 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 8283

02	725	R	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	790	R	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	742	R	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	756	R	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	708	R	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*07	695	R	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
POGO-GRIGSBY WELL #: 2 RRCID -> 283118 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7942 - 8317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	728 #	675	-0-	-53	-0-	675	2		N	-0-			-0-
03	806 #	754	-0-	-52	-0-	754	2		N	-0-			-0-
04	750 #	691	-0-	-59	-0-	691	2		N	-0-			-0-
05	775 #	525	-0-	-250	-0-	525	2		N	-0-			-0-
06	750 #	436	-0-	-314	-0-	436	2		N	-0-			-0-
07	744 #	430	-0-	-314	-0-	430	2		N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 4 RRCID -> 134552 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

02	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
03	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-			-0-
04	210 #	196	-0-	-14	-0-	196	3		N	-0-			-0-
05	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	3		N	-0-			-0-
06	210 #	201	-0-	-9	-0-	201	3		N	-0-			-0-
07	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	3		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

02	364 #	271	-0-	-93	-0-	271	3		N	-0-			141
03	403 #	304	-0-	-99	-0-	304	3		N	-0-			141
04	330 #	303	-0-	-27	-0-	303	3		N	-0-			141
05	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			141
06	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			141
*07	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			141

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-					2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-					2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-					2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-					2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-					2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	5419					Y	-0-					162
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	5419					Y	-0-					162
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	5419					Y	-0-					162
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5419					Y	-0-					162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5419					Y	-0-					162
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5419					Y	NO RPT					162

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98

WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			250
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			250
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			250
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			250
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943			Y	-0-			250
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943			Y	NO RPT			250

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-			34
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-			34
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-			34
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-			34
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951			Y	-0-			34
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951			Y	NO RPT			34

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	620			Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			100
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			100
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			100
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			100
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			100

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	499			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	499			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499			Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572			Y	-0-			6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572			Y	-0-			6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572			Y	-0-			6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572			Y	-0-			6
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572			Y	-0-			6
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 3 RRCID -> 272551 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

02	112 #	78	-0-	-34	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	155 #	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	180 #	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186 #	57	-0-	-129	-0-	57	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

02	140 #	12	-0-	-128	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	150 #	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	150 #	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*07	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

02	420 #	204	-0-	-216	-0-	198	3	6	9	N	5	20	1			5
03	465 #	287	-0-	-178	-0-	279	3	8	9	N	7					12
04	519 R	519	-0-	-0-	-0-	512	3	7	9	N	6					18
05	341 #	205	-0-	-136	-0-	199	3	6	9	N	5	17	1			6
06	369 R	369	-0-	-0-	-0-	359	3	10	9	N	9					15
07	527 #	461	-0-	-66	-0-	452	3	9	9	N	8					23

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

02	224 #	119	-0-	-105	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	248 #	120	-0-	-128	-0-	120	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	248 #	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	240 #	123	-0-	-117	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	248 #	120	-0-	-128	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	240 #	143	-0-	-97	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	248 #	136	-0-	-112	-0-	136	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 2 RRCID -> 064978 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A

02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	124 #	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	120 #	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	124 #	31	-0-	-93	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	120 #	43	-0-	-77	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	124 #	34	-0-	-90	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

02	140 #	8	-0-	-132	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	240 #	137	-0-	-103	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	248 #	153	-0-	-95	-0-	153	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280 #	224	-0-	-56	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	420 #	312	-0-	-108	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	434 #	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

02	392 #	245	-0-	-147	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	570 #	496	-0-	-74	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	589 #	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

02	112 #	80	-0-	-32	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	150 #	74	-0-	-76	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	155 #	59	-0-	-96	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

02	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	155 #	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	210 #	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	217 #	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

02	56 #	14	-0-	-42	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

02	140 #	69	-0-	-71	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	124 #	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	180 #	60	-0-	-120	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	186 #	58	-0-	-128	-0-	58	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476 #	228	-0-	-248	-0-	226	3	2	9	N	2	7	1			2
03	461 R	461	-0-	-0-	-0-	459	3	2	9	N	2					4
04	420 #	417	-0-	-3	-0-	415	3	2	9	N	2					6
05	399 R	399	-0-	-0-	-0-	397	3	2	9	N	2	6	1			2
06	450 #	424	-0-	-26	-0-	421	3	3	9	N	3					5
07	465 #	396	-0-	-69	-0-	393	3	3	9	N	3					8

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

02	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	93 #	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	124 #	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	124 #	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

02	295 R	295	-0-	-0-	-0-	289	3	6	9	N	5	20	1			5
03	342 R	342	-0-	-0-	-0-	334	3	8	9	N	7					12
04	289 R	289	-0-	-0-	-0-	282	3	7	9	N	6					18
05	341 #	331	-0-	-10	-0-	324	3	7	9	N	6	18	1			6
06	350 R	350	-0-	-0-	-0-	340	3	10	9	N	9					15
07	341 #	135	-0-	-206	-0-	126	3	9	9	N	8					23

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

02	252 #	131	-0-	-121	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*07	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

02	224 #	14	-0-	-210	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	150 #	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*07	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336 #	206	-0-	-130	-0-	205	3	1	9	N	1	7	1			1
03	585 R	585	-0-	-0-	-0-	583	3	2	9	N	2					3
04	330 #	234	-0-	-96	-0-	232	3	2	9	N	2					5
05	427 R	427	-0-	-0-	-0-	425	3	2	9	N	2	5	1			2
06	570 #	548	-0-	-22	-0-	545	3	3	9	N	3					5
*07	621 R	621	-0-	-0-	-0-	618	3	3	9	N	3					8

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 2 RRCID -> 111301 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793

02	476 #	334	-0-	-142	-0-	334	3			Y	-0-					13
03	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-	13	1			-0-
04	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
05	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
06	480 #	409	-0-	-71	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
07	496 #	334	-0-	-162	-0-	334	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

02	280 #	157	-0-	-123	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	372 #	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	330 #	255	-0-	-75	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	372 #	206	-0-	-166	-0-	206	3			N	-0-					-0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

02	930 R	189	-0-	-741	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
03	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
04	210 #	122	-0-	-88	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
05	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
06	210 #	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
07	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

02	1345 R	180	-0-	-1165	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
03	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
04	330 #	168	-0-	-162	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
05	375 R	375	-0-	-0-	-0-	373	3	2	9	Y	2					2
06	314 R	314	-0-	-0-	-0-	312	3	2	9	Y	2	2	1			2
*07	358 R	358	-0-	-0-	-0-	357	3	1	9	Y	1					3

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

02	84 #	41	-0-	-43	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
05	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
*07	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3061 R	515	-0-	-2546	-0-	515	3			Y	-0-					1
03	468 R	468	-0-	-0-	-0-	467	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					1
05	539 R	539	-0-	-0-	-0-	537	3	2	9	Y	2					3
06	420 R	420	-0-	-0-	-0-	418	3	2	9	Y	2	2	1			3
*07	799 R	799	-0-	-0-	-0-	797	3	2	9	Y	2					5

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

02	280 #	117	-0-	-163	-0-	115	3	2	9	N	2					8
03	310 #	261	-0-	-49	-0-	253	3	8	9	N	7					15
04	270 #	202	-0-	-68	-0-	194	3	8	9	N	7					22
05	155 #	79	-0-	-76	-0-	78	3	1	9	N	1					23
06	259 R	259	-0-	-0-	-0-	258	3	1	9	N	1					24
07	248 #	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					24

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

02	672 #	241	-0-	-431	-0-	224	3	17	9	N	15	48	1			13
03	530 R	530	-0-	-0-	-0-	515	3	15	9	N	14					27
04	390 #	296	-0-	-94	-0-	281	3	15	9	N	14					41
05	403 #	374	-0-	-29	-0-	357	3	17	9	N	15	41	1			15
06	510 #	172	-0-	-338	-0-	150	3	22	9	N	20					35
07	527 #	167	-0-	-360	-0-	146	3	21	9	N	19					54

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

02	14B2 EXT	124	-0-	124	124	124	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	348	-0-	348	472	348	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	128	-0-	128	600	128	3			N	-0-					-0-
05	893 R	293	-0-	-600	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	330 #	148	-0-	-182	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	341 #	183	-0-	-158	-0-	183	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

02	280 #	249	-0-	-31	-0-	243	3	6	9	N	5	20	1			5
03	547 R	547	-0-	-0-	-0-	539	3	8	9	N	7					12
04	363 R	363	-0-	-0-	-0-	356	3	7	9	N	6					18
05	543 R	543	-0-	-0-	-0-	536	3	7	9	N	6	18	1			6
06	593 R	593	-0-	-0-	-0-	583	3	10	9	N	9					15
*07	511 R	511	-0-	-0-	-0-	502	3	9	9	N	8					23

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308 #	191	-0-	-117	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	390 #	299	-0-	-91	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*07	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

02	162 R	162	-0-	-0-	-0-	116	3	46	9	N	42					82
03	132 R	132	-0-	-0-	-0-	90	3	42	9	N	38					120
04	180 #	89	-0-	-91	-0-	34	3	55	9	N	50	83	1			87
05	186 #	79	-0-	-107	-0-	32	3	47	9	N	43					130
06	180 #	115	-0-	-65	-0-	86	3	29	9	N	26					156
07	186 #	36	-0-	-150	-0-	34	3	2	9	N	2					158

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

02	560 #	356	-0-	-204	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	722 R	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	735 R	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	761 R	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	727 R	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	775 #	743	-0-	-32	-0-	743	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

02	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	248 #	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	240 #	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	240 #	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	248 #	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

02	448 #	270	-0-	-178	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	496 #	266	-0-	-230	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	480 #	378	-0-	-102	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	403 #	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	390 #	287	-0-	-103	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	403 #	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

02	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	270 #	150	-0-	-120	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	279 #	152	-0-	-127	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	270 #	106	-0-	-164	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	279 #	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	372 #	170	-0-	-202	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	360 #	196	-0-	-164	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	372 #	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	360 #	210	-0-	-150	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	372 #	214	-0-	-158	-0-	214	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1760 R	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
03	904 R	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
04	971 R	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
05	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
06	987 R	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
*07	978 R	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

02	476 #	279	-0-	-197	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	480 #	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*07	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

02	140 #	94	-0-	-46	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	150 #	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	210 #	169	-0-	-41	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-

FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

02	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					25
03	309 R	309	-0-	-0-	-0-	298	3	11	9	N	10					35
04	300 #	188	-0-	-112	-0-	188	3			N	-0-					35
05	310 #	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					35
06	300 #	232	-0-	-68	-0-	231	3	1	9	N	1					36
*07	424 R	424	-0-	-0-	-0-	423	3	1	9	N	1					37

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

02	476 #	298	-0-	-178	-0-	292	3	6	9	N	5	14	1			4
03	416 R	416	-0-	-0-	-0-	412	3	4	9	N	4					8
04	300 #	223	-0-	-77	-0-	219	3	4	9	N	4					12
05	556 R	556	-0-	-0-	-0-	552	3	4	9	N	4	12	1			4
06	436 R	436	-0-	-0-	-0-	429	3	7	9	N	6					10
*07	544 R	544	-0-	-0-	-0-	538	3	6	9	N	5					15

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

02	336 #	211	-0-	-125	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	420 #	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*07	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

02	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	120 #	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	124 #	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	120 #	34	-0-	-86	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168 #	118	-0-	-50	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	270 #	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*07	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

02	532 #	254	-0-	-278	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	570 #	507	-0-	-63	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	591 R	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	589 #	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

02	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	434 #	193	-0-	-241	-0-	191	3	2	9	N	2					2
06	511 R	511	-0-	-0-	-0-	482	3	29	9	N	26					28
07	434 #	365	-0-	-69	-0-	362	3	3	9	N	3					31

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

02	336 #	269	-0-	-67	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	310 #	189	-0-	-121	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	330 #	208	-0-	-122	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	341 #	245	-0-	-96	-0-	245	3			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224

02	2912 R	319	-0-	-2593	-0-	25	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	304 R	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	3	Y	-0-					-0-
04	900 #	403	-0-	-497	-0-	28	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	930 #	467	-0-	-463	-0-	38	1	429	3	Y	-0-					-0-
06	540 #	343	-0-	-197	-0-	30	1	313	3	Y	-0-					-0-
07	403 #	233	-0-	-170	-0-	19	1	214	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420 #	361	-0-	-59	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	682 #	275	-0-	-407	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	771 R	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	682 #	359	-0-	-323	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	480 #	281	-0-	-199	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	682 #	156	-0-	-526	-0-	156	3			N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

02	3098 R	542	-0-	-2556	-0-	39	1	503	3	Y	-0-					-0-
03	612 R	612	-0-	-0-	-0-	41	1	571	3	Y	-0-					-0-
04	660 #	546	-0-	-114	-0-	34	1	512	3	Y	-0-					-0-
05	682 #	625	-0-	-57	-0-	41	1	584	3	Y	-0-					-0-
06	600 #	575	-0-	-25	-0-	39	1	536	3	Y	-0-					-0-
07	620 #	578	-0-	-42	-0-	38	1	540	3	Y	-0-					-0-

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

02	2247 R	424	-0-	-1823	-0-	25	1	388	3	Y	10	10	0			1
						11	9									
03	450 R	450	-0-	-0-	-0-	26	1	416	3	Y	7	8	0			-0-
						8	9									
04	480 #	347	-0-	-133	-0-	19	1	313	3	Y	14	13	0			1
						15	9									
05	496 #	495	-0-	-1	-0-	28	1	457	3	Y	9	9	0			1
						10	9									
06	490 R	490	-0-	-0-	-0-	28	1	454	3	Y	7	6	0			2
						8	9									
*07	480 R	480	-0-	-0-	-0-	29	1	447	3	Y	4	5	0			1
						4	9									

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

02	2259 R	401	-0-	-1858	-0-	37	1	363	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
03	460 R	460	-0-	-0-	-0-	39	1	414	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
04	480 #	362	-0-	-118	-0-	30	1	331	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
05	496 #	444	-0-	-52	-0-	37	1	406	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
06	450 #	435	-0-	-15	-0-	35	1	400	3	Y	-0-					-0-
07	465 #	386	-0-	-79	-0-	36	1	350	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

02	196 #	96	-0-	-100	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	186 #	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	186 #	92	-0-	-94	-0-	92	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

02	84 #	31	-0-	-53	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
03	109 R	109	-0-	-0-	-0-	78	3	31	9	Y	28					28
04	68 R	68	-0-	-0-	-0-	22	3	46	9	Y	42					70
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	39	3	29	9	Y	26					96
06	120 #	96	-0-	-24	-0-	56	3	40	9	Y	36					132
*07	201 R	201	-0-	-0-	-0-	160	3	41	9	Y	37	149	1			20

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504 #	330	-0-	-174	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	341 #	320	-0-	-21	-0-	318	3	2	9	N	2					2
04	330 #	315	-0-	-15	-0-	313	3	2	9	N	2					4
05	554 R	554	-0-	-0-	-0-	552	3	2	9	N	2	4	1			2
06	360 #	222	-0-	-138	-0-	220	3	2	9	N	2					4
07	372 #	359	-0-	-13	-0-	356	3	3	9	N	3					7

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

02	931 R	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	806 #	551	-0-	-255	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	960 #	468	-0-	-492	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	992 #	664	-0-	-328	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	960 #	389	-0-	-571	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	992 #	283	-0-	-709	-0-	283	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

02	336 #	57	-0-	-279	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	465 #	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	420 #	289	-0-	-131	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*07	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 5 WELL #: 4 RRCID -> 140137 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 7372

02	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	186 #	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	180 #	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	248 #	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*07	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

02	1380 R	256	-0-	-1124	-0-	241	3	15	9	Y	14	131	1			37
03	502 R	502	-0-	-0-	-0-	483	3	19	9	Y	17					54
04	330 #	231	-0-	-99	-0-	220	3	11	9	Y	10					64
05	341 #	302	-0-	-39	-0-	302	3			Y	-0-					64
06	330 #	269	-0-	-61	-0-	267	3	2	9	Y	2					66
07	341 #	208	-0-	-133	-0-	180	3	28	9	Y	25					91

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

02	308 #	118	-0-	-190	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	310 #	208	-0-	-102	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210 #	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	217 #	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2200	R	393	-0-	-1807	-0-	36	1	357	3	Y	-0-					-0-
03	448	R	448	-0-	-0-	-0-	39	1	409	3	Y	-0-					-0-
04	480	#	330	-0-	-150	-0-	28	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	496	#	404	-0-	-92	-0-	34	1	370	3	Y	-0-					-0-
06	420	#	62	-0-	-358	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

02	280	#	255	-0-	-25	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	279	#	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	300	#	229	-0-	-71	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	465	#	306	-0-	-159	-0-	306	3			N	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

02	1518	R	268	-0-	-1250	-0-	18	1	240	3	Y	9	11	0			-0-
							10	9									
03	381	R	381	-0-	-0-	-0-	21	1	291	3	Y	63	51	0			12
							69	9									
04	330	#	252	-0-	-78	-0-	16	1	235	3	Y	1	13	0			-0-
							1	9									
05	341	#	316	-0-	-25	-0-	20	1	288	3	Y	7	4	0			3
							8	9									
06	330	#	288	-0-	-42	-0-	19	1	268	3	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
07	341	#	238	-0-	-103	-0-	15	1	220	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

02	212	R	57	-0-	-155	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	48	R	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	109	R	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	36	-0-	-24	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

02	392	#	208	-0-	-184	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	746	R	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	778	R	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	891	R	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
*07	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

02	681	R	21	-0-	-660	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	12	R	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	120	#	5	-0-	-115	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5036	R	829	-0-	-4207	-0-	58	1	768	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
03	824	R	824	-0-	-0-	-0-	56	1	767	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
04	930	#	717	-0-	-213	-0-	46	1	668	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	961	#	880	-0-	-81	-0-	58	1	821	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	900	#	804	-0-	-96	-0-	55	1	748	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	930	#	760	-0-	-170	-0-	50	1	710	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

02	3164	R	510	-0-	-2654	-0-	35	1	472	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	576	R	576	-0-	-0-	-0-	39	1	536	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	630	#	546	-0-	-84	-0-	35	1	510	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	746	R	746	-0-	-0-	-0-	50	1	696	3	Y	-0-					-0-
06	721	R	721	-0-	-0-	-0-	49	1	672	3	Y	-0-					-0-
07	589	#	526	-0-	-63	-0-	34	1	492	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

02	1497	R	270	-0-	-1227	-0-	19	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	290	R	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	300	#	263	-0-	-37	-0-	17	1	246	3	Y	-0-					-0-
05	310	R	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	Y	-0-					-0-
06	300	#	291	-0-	-9	-0-	20	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	310	#	308	-0-	-2	-0-	20	1	288	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

02	1403	R	259	-0-	-1144	-0-	30	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	296	R	296	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	330	#	273	-0-	-57	-0-	26	1	247	3	Y	-0-					-0-
05	341	#	273	-0-	-68	-0-	29	1	244	3	Y	-0-					-0-
06	300	#	218	-0-	-82	-0-	24	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	310	#	249	-0-	-61	-0-	29	1	220	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

02	893	R	165	-0-	-728	-0-	19	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	189	R	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	180	#	174	-0-	-6	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-
05	186	#	181	-0-	-5	-0-	19	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	158	-0-	-22	-0-	17	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	186	#	161	-0-	-25	-0-	19	1	142	3	Y	-0-					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

02	1606	R	228	-0-	-1378	-0-	16	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	228	R	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	240	#	214	-0-	-26	-0-	14	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	305	R	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	3	Y	-0-					-0-
06	440	R	440	-0-	-0-	-0-	30	1	410	3	Y	-0-					-0-
*07	415	R	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1950 R	327	-0-	-1623	-0-	38	1	288	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
03	318 R	318	-0-	-0-	-0-	36	1	282	3	Y	-0-					-0-
04	768 R	768	-0-	-0-	-0-	73	1	695	3	Y	-0-					-0-
05	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	108	1	914	3	Y	2	1	0			1
						2	9									
06	908 R	908	-0-	-0-	-0-	100	1	806	3	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
*07	837 R	837	-0-	-0-	-0-	96	1	732	3	Y	8	8	0			-0-
						9	9									

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

02	3353 R	345	-0-	-3008	-0-	20	1	299	3	Y	24	26	0			1
						26	9									
03	421 R	421	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	Y	11	12	0			-0-
						12	9									
04	780 #	505	-0-	-275	-0-	26	1	470	3	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
05	941 R	941	-0-	-0-	-0-	85	1	844	3	Y	11	10	0			1
						12	9									
06	1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	88	1	896	3	Y	47	40	0			8
						52	9									
*07	902 R	902	-0-	-0-	-0-	84	1	803	3	Y	14	22	0			-0-
						15	9									

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

02	14B2 EXT	35	-0-	35	35	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	39	-0-	39	74	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	75	1	3			Y	-0-					-0-
05	75 R	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

02	2992 R	544	-0-	-2448	-0-	38	1	494	3	Y	11	11	0			-0-
						12	9									
03	599 R	599	-0-	-0-	-0-	40	1	551	3	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
04	660 #	480	-0-	-180	-0-	30	1	446	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
05	682 #	635	-0-	-47	-0-	40	1	577	3	Y	16	15	0			1
						18	9									
06	600 #	596	-0-	-4	-0-	40	1	556	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	589 #	506	-0-	-83	-0-	33	1	467	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

02	448 #	138	-0-	-310	-0-	137	3	1	9	N	1					1
03	217 #	150	-0-	-67	-0-	147	3	3	9	N	3					4
04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	131	3	4	9	N	4					8
05	209 R	209	-0-	-0-	-0-	205	3	4	9	N	4	8	1			4
06	150 #	75	-0-	-75	-0-	71	3	4	9	N	4					8
07	155 #	91	-0-	-64	-0-	85	3	6	9	N	5					13

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3231 R	674	-0-	-2557	-0-	38	1	613	3	Y	21	22	0			2
						23	9									
03	595 R	595	-0-	-0-	-0-	31	1	538	3	Y	24	19	0			7
						26	9									
04	600 #	547	-0-	-53	-0-	26	1	502	3	Y	17	23	0			1
						19	9									
05	620 #	572	-0-	-48	-0-	31	1	523	3	Y	16	15	0			2
						18	9									
06	600 #	570	-0-	-30	-0-	30	1	526	3	Y	13	13	0			2
						14	9									
07	620 #	598	-0-	-22	-0-	33	1	551	3	Y	13	15	0			-0-
						14	9									

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

02	911 R	189	-0-	-722	-0-	13	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	204 R	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	180 R	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	234 R	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	180 #	157	-0-	-23	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
*07	254 R	254	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	Y	15	13	0			2
						17	9									

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

02	1551 R	270	-0-	-1281	-0-	31	1	239	3	Y	-0-					-0-
03	281 R	281	-0-	-0-	-0-	32	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	356 R	356	-0-	-0-	-0-	34	1	322	3	Y	-0-					-0-
05	341 #	338	-0-	-3	-0-	36	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	300 #	291	-0-	-9	-0-	32	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	341 #	311	-0-	-30	-0-	36	1	275	3	Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

02	448 #	227	-0-	-221	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	558 #	404	-0-	-154	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	540 #	502	-0-	-38	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	558 #	237	-0-	-321	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*07	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

02	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	217 #	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	210 #	161	-0-	-49	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	217 #	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	210 #	123	-0-	-87	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	217 #	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	600 #	314	-0-	-286	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	600 #	305	-0-	-295	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	620 #	108	-0-	-512	-0-	108	3			N	-0-					-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

02	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	540 #	415	-0-	-125	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	558 #	458	-0-	-100	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	540 #	416	-0-	-124	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*07	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

02	196 #	165	-0-	-31	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	330 #	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*07	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

02	364 #	140	-0-	-224	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	330 #	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	434 #	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

02	168 #	154	-0-	-14	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	210 #	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	270 #	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	279 #	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

F. CONGER 1 WELL #: 7 RRCID -> 143595 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	364 #	297	-0-	-67	-0-	297	3		N	-0-			-0-
03	858 R	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-			-0-
04	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-			-0-
05	465 #	367	-0-	-98	-0-	367	3		N	-0-			-0-
06	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
07	496 #	373	-0-	-123	-0-	373	3		N	-0-			-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

02	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
03	186 #	148	-0-	-38	-0-	148	3		N	-0-			-0-
04	180 #	160	-0-	-20	-0-	160	3		N	-0-			-0-
05	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	3		N	-0-			-0-
06	180 #	126	-0-	-54	-0-	126	3		N	-0-			-0-
07	186 #	135	-0-	-51	-0-	135	3		N	-0-			-0-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRY WELL #: 609 RRCID -> 144084 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 7400

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

02	308 #	131	-0-	-177	-0-	131	3		N	-0-			-0-
03	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
04	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
05	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
06	360 #	225	-0-	-135	-0-	225	3		N	-0-			-0-
07	372 #	256	-0-	-116	-0-	256	3		N	-0-			-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

02	280 #	160	-0-	-120	-0-	160	3		N	-0-			-0-
03	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
04	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
05	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
06	480 #	286	-0-	-194	-0-	286	3		N	-0-			-0-
*07	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

02	842 R	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			73
03	650 R	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			73
04	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-	73 1		-0-
05	806 #	765	-0-	-41	-0-	765	3		N	-0-			-0-
06	853 R	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-
07	806 #	681	-0-	-125	-0-	675	3	6 9	N	5			5

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	#	289	-0-	-187	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	618	R	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*07	656	R	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 6 RRCID -> 146411 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

02	1793	R	239	-0-	-1554	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	374	R	374	-0-	-0-	-0-	34	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	390	#	366	-0-	-24	-0-	26	1	340	3	Y	-0-					-0-
05	403	#	313	-0-	-90	-0-	26	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	390	#	321	-0-	-69	-0-	28	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	372	#	283	-0-	-89	-0-	23	1	260	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

02	1325	R	116	-0-	-1209	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	267	R	267	-0-	-0-	-0-	25	1	242	3	Y	-0-					-0-
04	666	R	666	-0-	-0-	-0-	44	1	622	3	Y	-0-					-0-
05	558	#	538	-0-	-20	-0-	44	1	494	3	Y	-0-					-0-
06	270	#	168	-0-	-102	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	558	#	457	-0-	-101	-0-	37	1	420	3	Y	-0-					-0-

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

02	790	R	790	-0-	-0-	-0-	787	3	3	9	N	3					11
03	899	#	639	-0-	-260	-0-	636	3	3	9	N	3	12	1			2
04	870	#	510	-0-	-360	-0-	508	3	2	9	N	2					4
05	899	#	634	-0-	-265	-0-	630	3	4	9	N	4					8
06	840	#	670	-0-	-170	-0-	664	3	6	9	N	5	6	1			7
*07	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	1028	3	4	9	N	4	6	1			5

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2058	R	334	-0-	-1724	-0-	20	1	314	3	Y	-0-					-0-
03	387	R	387	-0-	-0-	-0-	44	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	361	R	361	-0-	-0-	-0-	36	1	325	3	Y	-0-					-0-
05	344	R	344	-0-	-0-	-0-	35	1	309	3	Y	-0-					-0-
06	371	R	371	-0-	-0-	-0-	40	1	331	3	Y	-0-					-0-
*07	398	R	398	-0-	-0-	-0-	46	1	352	3	Y	-0-					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1621	R	303	-0-	-1318	-0-	28	1	275	3	Y	-0-					-0-
03	118	R	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1747	R	291	-0-	-1456	-0-	26	1	264	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	347	R	347	-0-	-0-	-0-	29	1	315	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	360	#	282	-0-	-78	-0-	23	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	372	#	343	-0-	-29	-0-	28	1	312	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
06	360	#	353	-0-	-7	-0-	28	1	324	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
07	341	#	301	-0-	-40	-0-	28	1	269	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	#	340	-0-	-220	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	620	#	539	-0-	-81	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	861	R	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	806	#	270	-0-	-536	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	780	#	415	-0-	-365	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	837	#	241	-0-	-596	-0-	241	3			N	-0-					-0-

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	#	437	-0-	-151	-0-	419	3	18	9	N	16					65
03	651	#	469	-0-	-182	-0-	450	3	19	9	N	17	71	1			11
04	540	#	386	-0-	-154	-0-	369	3	17	9	N	15					26
05	769	R	769	-0-	-0-	-0-	741	3	28	9	N	25					51
06	600	R	600	-0-	-0-	-0-	574	3	26	9	N	24	35	1			40
07	496	#	340	-0-	-156	-0-	314	3	26	9	N	24	36	1			28

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	354	R	354	-0-	-0-	-0-	343	3	11	9	N	10					43
03	403	#	354	-0-	-49	-0-	341	3	13	9	N	12	48	1			7
04	390	#	259	-0-	-131	-0-	247	3	12	9	N	11					18
05	403	#	344	-0-	-59	-0-	326	3	18	9	N	16					34
06	390	#	339	-0-	-51	-0-	321	3	18	9	N	16	23	1			27
*07	514	R	514	-0-	-0-	-0-	496	3	18	9	N	16	24	1			19

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2733	R	510	-0-	-2223	-0-	35	1	475	3	Y	-0-					-0-
03	560	R	560	-0-	-0-	-0-	37	1	523	3	Y	-0-					-0-
04	570	#	461	-0-	-109	-0-	29	1	431	3	Y	1					1
							1	9									
05	589	#	572	-0-	-17	-0-	33	1	478	3	Y	55	50	0			6
							61	9									
06	687	R	687	-0-	-0-	-0-	40	1	557	3	Y	82	70	0			18
							90	9									
*07	641	R	641	-0-	-0-	-0-	35	1	501	3	Y	95	92	0			21
							105	9									

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

02	DLQ G-10		135	-0-	135	135	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		231	-0-	231	366	15	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	722	R	356	-0-	-366	-0-	22	1	327	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	396	R	396	-0-	-0-	-0-	26	1	369	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	345	R	345	-0-	-0-	-0-	23	1	322	3	Y	-0-					-0-
07	372	#	289	-0-	-83	-0-	19	1	270	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

02	1038	R	187	-0-	-851	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	207	R	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	192	-0-	-18	-0-	12	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	227	R	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	213	R	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	190	-0-	-27	-0-	13	1	177	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

02	2611	R	493	-0-	-2118	-0-	34	1	459	3	Y	-0-					-0-
03	524	R	524	-0-	-0-	-0-	35	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	510	#	413	-0-	-97	-0-	26	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	558	R	558	-0-	-0-	-0-	37	1	521	3	Y	-0-					-0-
06	510	#	498	-0-	-12	-0-	34	1	464	3	Y	-0-					-0-
07	527	#	451	-0-	-76	-0-	30	1	421	3	Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

02	558	R	95	-0-	-463	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	172	R	172	-0-	-0-	-0-	20	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	149	R	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	99	R	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	135	R	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	Y	-0-					-0-
*07	95	R	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2022 R	461	-0-	-1561	-0-	452	3	9	9	Y	8					85
03	234 R	234	-0-	-0-	-0-	217	3	17	9	Y	15					100
04	390 #	231	-0-	-159	-0-	213	3	18	9	Y	16					116
05	403 #	314	-0-	-89	-0-	301	3	13	9	Y	12					128
06	390 #	313	-0-	-77	-0-	295	3	18	9	Y	16					144
07	403 #	313	-0-	-90	-0-	303	3	10	9	Y	9					153

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

02	1738 R	328	-0-	-1410	-0-	19	1	300	3	Y	8	7	0			1
						9	9									
03	382 R	382	-0-	-0-	-0-	43	1	331	3	Y	7	7	0			1
						8	9									
04	379 R	379	-0-	-0-	-0-	35	1	331	3	Y	12	12	0			1
						13	9									
05	451 R	451	-0-	-0-	-0-	45	1	396	3	Y	9	10	0			-0-
						10	9									
06	406 R	406	-0-	-0-	-0-	44	1	361	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*07	394 R	394	-0-	-0-	-0-	44	1	340	3	Y	9	8	0			1
						10	9									

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

02	1273 R	303	-0-	-970	-0-	19	1	253	3	Y	28	33	0			-0-
						31	9									
03	212 R	212	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
04	330 #	246	-0-	-84	-0-	15	1	228	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
05	341 #	274	-0-	-67	-0-	16	1	230	3	Y	25	15	0			10
						28	9									
06	330 #	172	-0-	-158	-0-	11	1	158	3	Y	3	13	0			-0-
						3	9									
07	341 #	99	-0-	-242	-0-	2	1	33	3	Y	58	53	0			5
						64	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

02	136 R	45	-0-	-91	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	41 R	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 #	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

02	284 R	53	-0-	-231	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	62 #	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	60 #	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

02	1800 R	354	-0-	-1446	-0-	22	1	332	3	Y	-0-					-0-
03	401 R	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	Y	-0-					-0-
04	390 #	323	-0-	-67	-0-	17	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	403 #	316	-0-	-87	-0-	29	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	390 #	353	-0-	-37	-0-	32	1	321	3	Y	-0-					-0-
07	403 #	303	-0-	-100	-0-	29	1	274	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

02	3674 R	587	-0-	-3087	-0-	41	1	533	3	Y	12	273	0			-0-
						13	9									
03	615 R	615	-0-	-0-	-0-	40	1	551	3	Y	22	16	0			6
						24	9									
04	750 #	536	-0-	-214	-0-	35	1	501	3	Y	-0-	6	0			-0-
05	775 #	615	-0-	-160	-0-	40	1	571	3	Y	4	3	0			1
						4	9									
06	750 #	553	-0-	-197	-0-	38	1	514	3	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
07	651 #	546	-0-	-105	-0-	36	1	501	3	Y	8	7	0			1
						9	9									

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

02	1668 R	301	-0-	-1367	-0-	18	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	352 R	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	Y	-0-					-0-
04	390 #	110	-0-	-280	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	403 #	181	-0-	-222	-0-	10	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	360 #	205	-0-	-155	-0-	11	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	341 #	200	-0-	-141	-0-	11	1	189	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2508	R	462	-0-	-2046	-0-	42	1	420	3	Y	-0-					-0-
03	549	R	549	-0-	-0-	-0-	47	1	502	3	Y	-0-					-0-
04	570	#	402	-0-	-168	-0-	34	1	368	3	Y	-0-					-0-
05	589	#	483	-0-	-106	-0-	40	1	443	3	Y	-0-					-0-
06	540	#	519	-0-	-21	-0-	41	1	478	3	Y	-0-					-0-
07	558	#	431	-0-	-127	-0-	40	1	391	3	Y	-0-					-0-

RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1531	R	270	-0-	-1261	-0-	31	1	236	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
03	290	R	290	-0-	-0-	-0-	32	1	254	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	330	#	261	-0-	-69	-0-	24	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	341	#	293	-0-	-48	-0-	31	1	261	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	300	#	287	-0-	-13	-0-	31	1	255	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	310	#	261	-0-	-49	-0-	30	1	230	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1727	R	299	-0-	-1428	-0-	24	1	242	3	Y	30	37	0			-0-
							33	9									
03	319	R	319	-0-	-0-	-0-	25	1	265	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
04	360	#	224	-0-	-136	-0-	18	1	199	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	372	#	341	-0-	-31	-0-	28	1	305	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	360	#	333	-0-	-27	-0-	26	1	305	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	341	#	311	-0-	-30	-0-	27	1	266	3	Y	16	15	0			1
							18	9									

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	#	218	-0-	-34	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	300	#	214	-0-	-86	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*07	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	558	#	322	-0-	-236	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	540	#	231	-0-	-309	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	651	R	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	390	#	294	-0-	-96	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	403	#	178	-0-	-225	-0-	178	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	64	1	996	3	N	-0-					155
03	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	63	1	972	3	N	-0-					155
04	1020	#	560	-0-	-460	-0-	30	1	530	3	N	-0-					155
05	1632	R	1632	-0-	-0-	-0-	94	1	1528	3	N	9					164
							10	9									
06	1050	#	878	-0-	-172	-0-	50	1	809	3	N	17					181
							19	9									
07	1085	#	840	-0-	-245	-0-	50	1	764	3	N	24	175	1			30
							26	9									

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

02	1317	R	307	-0-	-1010	-0-	306	3	1	9	Y	1					42
03	217	R	217	-0-	-0-	-0-	216	3	1	9	Y	1					43
04	330	#	214	-0-	-116	-0-	213	3	1	9	Y	1					44
05	341	#	255	-0-	-86	-0-	253	3	2	9	Y	2					46
06	330	#	229	-0-	-101	-0-	228	3	1	9	Y	1					47
*07	440	R	440	-0-	-0-	-0-	438	3	2	9	Y	2					49

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

02	446	R	446	-0-	-0-	-0-	435	3	11	9	N	10					43
03	420	R	420	-0-	-0-	-0-	407	3	13	9	N	12	48	1			7
04	360	#	185	-0-	-175	-0-	173	3	12	9	N	11					18
05	496	#	363	-0-	-133	-0-	345	3	18	9	N	16					34
06	480	#	332	-0-	-148	-0-	314	3	18	9	N	16	23	1			27
07	496	#	348	-0-	-148	-0-	330	3	18	9	N	16	24	1			19

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

02	643	R	643	-0-	-0-	-0-	640	3	3	9	N	3					11
03	713	#	636	-0-	-77	-0-	633	3	3	9	N	3	12	1			2
04	690	#	415	-0-	-275	-0-	413	3	2	9	N	2					4
05	713	#	585	-0-	-128	-0-	581	3	4	9	N	4					8
06	690	#	583	-0-	-107	-0-	577	3	6	9	N	5	6	1			7
*07	906	R	906	-0-	-0-	-0-	902	3	4	9	N	4	6	1			5

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

02	1475	R	334	-0-	-1141	-0-	334	3			Y	-0-					23
03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					23
04	330	#	209	-0-	-121	-0-	209	3			Y	-0-					23
05	341	#	284	-0-	-57	-0-	284	3			Y	-0-					23
06	330	#	269	-0-	-61	-0-	269	3			Y	-0-					23
*07	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					23

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

02	869	R	264	-0-	-605	-0-	262	3	2	9	Y	2					45
03	211	R	211	-0-	-0-	-0-	209	3	2	9	Y	2					47
04	180	#	118	-0-	-62	-0-	117	3	1	9	Y	1					48
05	206	R	206	-0-	-0-	-0-	204	3	2	9	Y	2					50
06	180	#	174	-0-	-6	-0-	172	3	2	9	Y	2					52
07	186	#	173	-0-	-13	-0-	171	3	2	9	Y	2					54

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	763	R	160	-0-	-603	-0-	159	3	1	9	Y	1					91
03	228	R	228	-0-	-0-	-0-	227	3	1	9	Y	1					92
04	180	#	122	-0-	-58	-0-	121	3	1	9	Y	1					93
05	186	#	143	-0-	-43	-0-	142	3	1	9	Y	1					94
06	230	R	230	-0-	-0-	-0-	228	3	2	9	Y	2					96
*07	200	R	200	-0-	-0-	-0-	199	3	1	9	Y	1					97

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

02	1189	R	282	-0-	-907	-0-	281	3	1	9	Y	1					28
03	137	R	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	Y	1					29
04	240	#	154	-0-	-86	-0-	153	3	1	9	Y	1					30
05	279	#	195	-0-	-84	-0-	194	3	1	9	Y	1					31
06	270	#	237	-0-	-33	-0-	236	3	1	9	Y	1					32
07	279	#	220	-0-	-59	-0-	218	3	2	9	Y	2					34

BADE, SARAH "16" WELL #: 1 RRCID -> 169549 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813

02	560	#	375	-0-	-185	-0-	375	3			N	-0-					141
03	589	#	462	-0-	-127	-0-	462	3			N	-0-					141
04	570	#	501	-0-	-69	-0-	501	3			N	-0-					141
05	589	#	521	-0-	-68	-0-	520	3	1	9	N	1					142
06	629	R	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					142
07	527	#	313	-0-	-214	-0-	313	3			N	-0-					142

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

02	1534	R	299	-0-	-1235	-0-	288	3	11	9	Y	10					43
03	48	R	48	-0-	-0-	-0-	37	3	11	9	Y	10	47	1			6
04	390	#	229	-0-	-161	-0-	218	3	11	9	Y	10					16
05	475	R	475	-0-	-0-	-0-	457	3	18	9	Y	16					32
06	466	R	466	-0-	-0-	-0-	449	3	17	9	Y	15	22	1			25
*07	383	R	383	-0-	-0-	-0-	365	3	18	9	Y	16	22	1			19

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

02	1181	R	135	-0-	-1046	-0-	135	3			Y	-0-					4
03	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					4
04	240	#	110	-0-	-130	-0-	110	3			Y	-0-					4
05	248	#	140	-0-	-108	-0-	140	3			Y	-0-					4
06	240	#	138	-0-	-102	-0-	138	3			Y	-0-					4
07	217	#	148	-0-	-69	-0-	148	3			Y	-0-					4

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

02	1319	R	304	-0-	-1015	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
03	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
04	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	233	-0-	-37	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2872	R	602	-0-	-2270	-0-	588	3	14	9	Y	13					144
03	418	R	418	-0-	-0-	-0-	409	3	9	9	Y	8					152
04	570	#	270	-0-	-300	-0-	260	3	10	9	Y	9					161
05	589	#	491	-0-	-98	-0-	477	3	14	9	Y	13	152	1			22
06	570	#	396	-0-	-174	-0-	383	3	13	9	Y	12					34
07	589	#	372	-0-	-217	-0-	362	3	10	9	Y	9					43

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

02	2261	R	562	-0-	-1699	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
03	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
04	540	#	286	-0-	-254	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
05	558	#	124	-0-	-434	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	540	#	158	-0-	-382	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
07	558	#	129	-0-	-429	-0-	129	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

02	303	R	63	-0-	-240	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	60	#	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	66	R	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

02	1132	R	197	-0-	-935	-0-	14	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	229	R	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	240	#	182	-0-	-58	-0-	11	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	248	#	239	-0-	-9	-0-	16	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	223	R	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	161	-0-	-56	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

02	1801	R	368	-0-	-1433	-0-	25	1	342	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	391	R	391	-0-	-0-	-0-	25	1	351	3	Y	14	13	0			1
							15	9									
04	444	R	444	-0-	-0-	-0-	27	1	402	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
05	525	R	525	-0-	-0-	-0-	33	1	482	3	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
06	423	R	423	-0-	-0-	-0-	28	1	395	3	Y	-0-					-0-
*07	356	R	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	3	Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

02	2396	R	564	-0-	-1832	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
03	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
04	540	#	352	-0-	-188	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
05	558	#	295	-0-	-263	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
06	540	#	246	-0-	-294	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
07	558	#	280	-0-	-278	-0-	280	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*07	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

02	700 #	632	-0-	-68	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03	1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
04	900 R	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
05	932 R	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	990 #	851	-0-	-139	-0-	851	3			N	-0-					-0-
07	1023 #	885	-0-	-138	-0-	885	3			N	-0-					-0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

02	567 R	-0-	-0-	-567	-0-					Y	-0-					-0-
03	136 R	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	180 #	160	-0-	-20	-0-	13	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	186 #	109	-0-	-77	-0-	11	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	150 #	45	-0-	-105	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	155 #	64	-0-	-91	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

02	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	310 #	202	-0-	-108	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	300 #	203	-0-	-97	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	310 #	187	-0-	-123	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	300 #	170	-0-	-130	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	310 #	153	-0-	-157	-0-	153	3			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

02	5406	1406	-0-	-4000	2019	96	1	1271	3	Y	35	42	0			-0-
						39	9									
03	3416 R	1397	-0-	-2019	-0-	92	1	1270	3	Y	32	32	0			-0-
						35	9									
04	1380 #	1013	-0-	-367	-0-	66	1	943	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
05	1426 #	1308	-0-	-118	-0-	85	1	1201	3	Y	20	10	0			10
						22	9									
06	1380 #	1161	-0-	-219	-0-	79	1	1080	3	Y	2	12	0			-0-
						2	9									
07	1426 #	1104	-0-	-322	-0-	71	1	1005	3	Y	25	23	0			2
						28	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

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

GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

02	3471 R	545	-0-	-2926	-0-	35	1	473	3	Y	34	28	0			9
						37	9									
03	647 R	647	-0-	-0-	-0-	42	1	588	3	Y	15	22	0			2
						17	9									
04	750 #	603	-0-	-147	-0-	37	1	546	3	Y	18	19	0			1
						20	9									
05	775 #	690	-0-	-85	-0-	44	1	635	3	Y	10	10	0			1
						11	9									
06	690 #	627	-0-	-63	-0-	42	1	577	3	Y	7	7	0			1
						8	9									
07	651 #	484	-0-	-167	-0-	31	1	441	3	Y	11	11	0			1
						12	9									

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

02	1885 R	327	-0-	-1558	-0-	23	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	427 R	427	-0-	-0-	-0-	29	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	386 R	386	-0-	-0-	-0-	24	1	362	3	Y	-0-					-0-
05	442 R	442	-0-	-0-	-0-	29	1	413	3	Y	-0-					-0-
06	360 #	343	-0-	-17	-0-	23	1	320	3	Y	-0-					-0-
07	372 #	310	-0-	-62	-0-	20	1	290	3	Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

02	2350 R	404	-0-	-1946	-0-	28	1	375	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
03	500 R	500	-0-	-0-	-0-	33	1	464	3	Y	3	2	0			1
						3	9									
04	510 #	356	-0-	-154	-0-	23	1	333	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	527 #	467	-0-	-60	-0-	30	1	435	3	Y	2	1	0			1
						2	9									
06	493 R	493	-0-	-0-	-0-	33	1	459	3	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
07	496 #	432	-0-	-64	-0-	28	1	398	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

02	2254 R	349	-0-	-1905	-0-	21	1	269	3	Y	54	54	0			-0-
						59	9									
03	498 R	498	-0-	-0-	-0-	33	1	463	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
04	450 #	420	-0-	-30	-0-	27	1	392	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
05	505 R	505	-0-	-0-	-0-	33	1	471	3	Y	1					1
						1	9									
06	471 R	471	-0-	-0-	-0-	32	1	439	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	465 #	394	-0-	-71	-0-	26	1	362	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1318	R	238	-0-	-1080	-0-	28	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	259	R	259	-0-	-0-	-0-	29	1	230	3	Y	-0-					-0-
04	270	#	251	-0-	-19	-0-	24	1	227	3	Y	-0-					-0-
05	279	#	278	-0-	-1	-0-	29	1	249	3	Y	-0-					-0-
06	270	#	230	-0-	-40	-0-	25	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	279	#	248	-0-	-31	-0-	29	1	219	3	Y	-0-					-0-

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

02	2665	R	515	-0-	-2150	-0-	30	1	479	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	535	R	535	-0-	-0-	-0-	29	1	497	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
04	570	#	517	-0-	-53	-0-	26	1	481	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
05	589	#	556	-0-	-33	-0-	31	1	515	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
06	570	#	529	-0-	-41	-0-	28	1	489	3	Y	11	10	0			2
							12	9									
07	558	#	465	-0-	-93	-0-	25	1	422	3	Y	16	17	0			1
							18	9									

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

02	1448	R	384	-0-	-1064	-0-	18	1	276	3	Y	82	94	0			1
							90	9									
03	360	R	360	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	Y	59	54	0			6
							65	9									
04	330	#	300	-0-	-30	-0-	14	1	260	3	Y	24	23	0			7
							26	9									
05	392	R	392	-0-	-0-	-0-	29	1	290	3	Y	66	65	0			8
							73	9									
06	345	R	345	-0-	-0-	-0-	27	1	275	3	Y	39	43	0			4
							43	9									
07	341	#	303	-0-	-38	-0-	28	1	266	3	Y	8	12	0			-0-
							9	9									

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

02	1417	R	253	-0-	-1164	-0-	24	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	299	R	299	-0-	-0-	-0-	26	1	273	3	Y	-0-					-0-
04	300	#	259	-0-	-41	-0-	22	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	310	#	279	-0-	-31	-0-	24	1	255	3	Y	-0-					-0-
06	300	#	295	-0-	-5	-0-	24	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	310	#	256	-0-	-54	-0-	24	1	232	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1227 R	214	-0-	-1013	-0-	20	1	194	3	Y	-0-					-0-
03	260 R	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	Y	-0-					-0-
04	270 #	205	-0-	-65	-0-	18	1	187	3	Y	-0-					-0-
05	279 #	251	-0-	-28	-0-	21	1	230	3	Y	-0-					-0-
06	251 R	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	248 #	216	-0-	-32	-0-	21	1	195	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061

02	1818 R	337	-0-	-1481	-0-	39	1	296	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
03	374 R	374	-0-	-0-	-0-	41	1	326	3	Y	6	5	0			1
						7	9									
04	390 #	347	-0-	-43	-0-	33	1	314	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	403 #	373	-0-	-30	-0-	39	1	332	3	Y	2	1	0			1
						2	9									
06	390 #	371	-0-	-19	-0-	41	1	329	3	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
07	372 #	317	-0-	-55	-0-	36	1	277	3	Y	4	3	0			1
						4	9									

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

02	1661 R	307	-0-	-1354	-0-	18	1	289	3	Y	-0-					-0-
03	311 R	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	Y	-0-					-0-
04	330 #	321	-0-	-9	-0-	16	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	341 #	308	-0-	-33	-0-	17	1	291	3	Y	-0-					-0-
06	330 #	299	-0-	-31	-0-	16	1	283	3	Y	-0-					-0-
07	341 #	294	-0-	-47	-0-	17	1	277	3	Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 602 RRCID -> 177311 COMPL. DATE 03/00/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

02	342 R	-0-	-0-	-342	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

02	1704 R	250	-0-	-1454	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
03	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
04	480 #	271	-0-	-209	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
05	496 #	176	-0-	-320	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
06	330 #	227	-0-	-103	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
07	279 #	198	-0-	-81	-0-	198	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER, F. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454

02	1204	#	753	-0-	-451	-0-	743	3	10	9	N	9					30
03	1539	R	1539	-0-	-0-	-0-	1526	3	13	9	N	12					42
04	1290	#	1289	-0-	-1	-0-	1279	3	10	9	N	9					51
05	1674	R	1674	-0-	-0-	-0-	1665	3	9	9	N	8					59
06	1620	R	1620	-0-	-0-	-0-	1595	3	25	9	N	23					82
*07	1645	R	1645	-0-	-0-	-0-	1641	3	4	9	N	4					86

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 1 RRCID -> 186516 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686

02	1694	R	360	-0-	-1334	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
03	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
04	450	#	346	-0-	-104	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
05	465	#	127	-0-	-338	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
06	390	#	158	-0-	-232	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
07	403	#	132	-0-	-271	-0-	132	3			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

02	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	434	#	242	-0-	-192	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	420	#	243	-0-	-177	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	465	#	194	-0-	-271	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	450	#	252	-0-	-198	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	465	#	224	-0-	-241	-0-	224	3			N	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

02	1395	R	219	-0-	-1176	-0-	209	3	10	9	Y	9	40	1			7
03	105	R	105	-0-	-0-	-0-	99	3	6	9	Y	5					12
04	690	#	171	-0-	-519	-0-	167	3	4	9	Y	4					16
05	713	#	136	-0-	-577	-0-	133	3	3	9	Y	3					19
06	270	#	138	-0-	-132	-0-	121	3	17	9	Y	15					34
07	248	#	78	-0-	-170	-0-	77	3	1	9	Y	1					35

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
WESTBROOK 21 WELL #: 7 RRCID -> 188498 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	908 R	257	-0-	-651	-0-	257	3			Y	-0-					3
03	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					3
04	180 #	86	-0-	-94	-0-	86	3			Y	-0-					3
05	186 #	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	180 #	145	-0-	-35	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	186 #	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437

02	1064 #	637	-0-	-427	-0-	627	3	10	9	N	9					44
03	1450 R	1450	-0-	-0-	-0-	1403	3	47	9	N	43					87
04	1140 #	996	-0-	-144	-0-	955	3	41	9	N	37					124
05	1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	1116	3	6	9	N	5					129
06	1410 #	1373	-0-	-37	-0-	1364	3	9	9	N	8					137
*07	1534 R	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					137

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

02	5403 R	1308	-0-	-4095	-0-	1308	3			Y	-0-					149
03	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					149
04	1200 #	606	-0-	-594	-0-	600	3	6	9	Y	5					154
05	1240 #	735	-0-	-505	-0-	735	3			Y	-0-					154
06	1200 #	739	-0-	-461	-0-	732	3	7	9	Y	6					160
07	1240 #	742	-0-	-498	-0-	733	3	9	9	Y	8					168

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY 7 WELL #: 4 RRCID -> 194203 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576

02	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					21
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					21
04	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					21
05	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					21
06	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					21
07	186 #	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-					21

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

WESTBROOK 28 WELL #: 7 RRCID -> 197846 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364 #	295	-0-	-69	-0-	231	3	64	9	N	58					119
03	441 R	441	-0-	-0-	-0-	429	3	12	9	N	11					130
04	390 #	341	-0-	-49	-0-	254	3	87	9	N	79	155	1			54
05	341 #	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					54
06	496 R	496	-0-	-0-	-0-	452	3	44	9	N	40					94
*07	537 R	537	-0-	-0-	-0-	441	3	96	9	N	87	156	1			25

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

02	168 #	108	-0-	-60	-0-	108	3			Y	-0-					123
03	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-	105	1			18
04	409 R	409	-0-	-0-	-0-	377	3	32	9	Y	29					47
05	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					47
06	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					47
*07	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					47

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

02	5949 R	1266	-0-	-4683	-0-	101	1	1129	3	Y	33	35	0			3
						36	9									
03	1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	117	1	1245	3	Y	37	37	0			3
						41	9									
04	1230 #	1179	-0-	-51	-0-	97	1	1039	3	Y	39	39	0			3
						43	9									
05	1372 R	1372	-0-	-0-	-0-	113	1	1231	3	Y	25	25	0			3
						28	9									
06	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	104	1	1129	3	Y	6	7	0			2
						7	9									
07	1271 #	1256	-0-	-15	-0-	114	1	1127	3	Y	14	15	0			1
						15	9									

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

02	3338 R	572	-0-	-2766	-0-	46	1	515	3	Y	10	10	0			1
						11	9									
03	652 R	652	-0-	-0-	-0-	54	1	584	3	Y	13	13	0			1
						14	9									
04	720 #	500	-0-	-220	-0-	42	1	440	3	Y	16	16	0			1
						18	9									
05	744 #	549	-0-	-195	-0-	45	1	495	3	Y	8	8	0			1
						9	9									
06	660 #	626	-0-	-34	-0-	52	1	567	3	Y	6	6	0			1
						7	9									
07	651 #	540	-0-	-111	-0-	49	1	489	3	Y	2	3	0			-0-
						2	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3124	R	564	-0-	-2560	-0-	550	3	14	9	Y	13					27
03	428	R	428	-0-	-0-	-0-	424	3	4	9	Y	4	23	1			8
04	570	#	371	-0-	-199	-0-	369	3	2	9	Y	2					10
05	589	#	289	-0-	-300	-0-	283	3	6	9	Y	5					15
06	625	R	625	-0-	-0-	-0-	622	3	3	9	Y	3	14	1			4
07	589	#	275	-0-	-314	-0-	269	3	6	9	Y	5					9

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	R	379	-0-	-1749	-0-	377	3	2	9	Y	2					16
03	226	R	226	-0-	-0-	-0-	218	3	8	9	Y	7					23
04	570	#	548	-0-	-22	-0-	539	3	9	9	Y	8					31
05	589	#	321	-0-	-268	-0-	304	3	17	9	Y	15	41	1			5
06	570	#	356	-0-	-214	-0-	354	3	2	9	Y	2					7
07	558	#	307	-0-	-251	-0-	304	3	3	9	Y	3					10

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					50
03	186	#	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					50
04	240	#	108	-0-	-132	-0-	108	3			N	-0-					50
05	248	#	124	-0-	-124	-0-	124	3			N	-0-					50
06	240	#	78	-0-	-162	-0-	78	3			N	-0-					50
07	248	#	37	-0-	-211	-0-	37	3			N	-0-					50

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3359	R	584	-0-	-2775	-0-	37	1	547	3	Y	-0-					-0-
03	649	R	649	-0-	-0-	-0-	35	1	614	3	Y	-0-					-0-
04	750	#	573	-0-	-177	-0-	30	1	543	3	Y	-0-					-0-
05	775	#	638	-0-	-137	-0-	58	1	580	3	Y	-0-					-0-
06	660	#	638	-0-	-22	-0-	57	1	581	3	Y	-0-					-0-
07	651	#	623	-0-	-28	-0-	59	1	564	3	Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	613	R	127	-0-	-486	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	67	-0-	-83	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	100	-0-	-55	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	19	-0-	-131	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1871	R	320	-0-	-1551	-0-	25	1	292	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
03	277	R	277	-0-	-0-	-0-	25	1	250	3	Y	2					5
							2	9									
04	505	R	505	-0-	-0-	-0-	35	1	466	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
05	367	R	367	-0-	-0-	-0-	30	1	335	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
06	435	R	435	-0-	-0-	-0-	38	1	394	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
*07	509	R	509	-0-	-0-	-0-	41	1	462	3	Y	5	7	1			2
							6	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	310 #	198	-0-	-112	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	330 #	235	-0-	-95	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	341 #	184	-0-	-157	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	330 #	195	-0-	-135	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	341 #	229	-0-	-112	-0-	229	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

02	931 R	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	930 #	575	-0-	-355	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	900 #	582	-0-	-318	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	930 #	590	-0-	-340	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	900 #	574	-0-	-326	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	930 #	555	-0-	-375	-0-	555	3			N	-0-					-0-

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

02	840 #	395	-0-	-445	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04	900 #	858	-0-	-42	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	1148 R	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
06	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*07	1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

02	476 #	247	-0-	-229	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	510 #	412	-0-	-98	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	600 #	563	-0-	-37	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*07	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

02	560 #	346	-0-	-214	-0-	345	3	1	9	N	1					4
03	889 R	889	-0-	-0-	-0-	885	3	4	9	N	4					8
04	630 #	383	-0-	-247	-0-	380	3	3	9	N	3					11
05	651 #	223	-0-	-428	-0-	223	3			N	-0-					11
06	870 #	239	-0-	-631	-0-	238	3	1	9	N	1					12
07	899 #	363	-0-	-536	-0-	363	3			N	-0-					12

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

02	644 #	455	-0-	-189	-0-	455	3			N	-0-					144
03	982 R	982	-0-	-0-	-0-	981	3	1	9	N	1					145
04	847 R	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					145
05	974 R	974	-0-	-0-	-0-	966	3	8	9	N	7					152
06	930 #	919	-0-	-11	-0-	893	3	26	9	N	24					176
*07	966 R	966	-0-	-0-	-0-	958	3	8	9	N	7					183

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	700 #	683	-0-	-17	-0-	683 3		Y	-0-	1 1		-0-
03	775 #	745	-0-	-30	-0-	745 3		Y	-0-			-0-
04	720 #	632	-0-	-88	-0-	632 3		Y	-0-			-0-
05	744 #	734	-0-	-10	-0-	734 3		Y	-0-			-0-
06	720 #	678	-0-	-42	-0-	678 3		Y	-0-			-0-
07	744 #	703	-0-	-41	-0-	703 3		Y	-0-			-0-

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

02	364 #	352	-0-	-12	-0-	352 3		Y	-0-	1 1		-0-
03	403 #	384	-0-	-19	-0-	384 3		Y	-0-			-0-
04	360 #	326	-0-	-34	-0-	326 3		Y	-0-			-0-
05	403 #	379	-0-	-24	-0-	379 3		Y	-0-			-0-
06	390 #	350	-0-	-40	-0-	350 3		Y	-0-			-0-
07	403 #	350	-0-	-53	-0-	350 3		Y	-0-			-0-

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

02	1176 #	1175	-0-	-1	-0-	1145 3	30 9	Y	27	160 1		28
03	1302 #	1270	-0-	-32	-0-	1249 3	21 9	Y	19			47
04	1230 #	1074	-0-	-156	-0-	1060 3	14 9	Y	13			60
05	1271 #	1243	-0-	-28	-0-	1230 3	13 9	Y	12			72
06	1230 #	1173	-0-	-57	-0-	1137 3	36 9	Y	33			105
07	1271 #	1204	-0-	-67	-0-	1179 3	25 9	Y	23			128

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

02	1951 R	371	-0-	-1580	-0-	340 3	31 9	Y	28			51
03	260 R	260	-0-	-0-	-0-	252 3	8 9	Y	7	41 1		17
04	450 #	259	-0-	-191	-0-	249 3	10 9	Y	9			26
05	490 R	490	-0-	-0-	-0-	481 3	9 9	Y	8			34
06	390 #	386	-0-	-4	-0-	382 3	4 9	Y	4	31 1		7
*07	416 R	416	-0-	-0-	-0-	408 3	8 9	Y	7			14

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

02	2498 R	504	-0-	-1994	-0-	503 3	1 9	Y	1			3
03	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424 3		Y	-0-	3 1		-0-
04	570 #	297	-0-	-273	-0-	297 3		Y	-0-			-0-
05	589 #	569	-0-	-20	-0-	569 3		Y	-0-			-0-
06	540 #	416	-0-	-124	-0-	416 3		Y	-0-			-0-
07	558 #	471	-0-	-87	-0-	471 3		Y	-0-			-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

02	1328 R	266	-0-	-1062	-0-	266 3		Y	-0-			-0-
03	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-			-0-
04	300 #	146	-0-	-154	-0-	146 3		Y	-0-			-0-
05	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348 3		Y	-0-			-0-
06	300 #	233	-0-	-67	-0-	233 3		Y	-0-			-0-
07	310 #	220	-0-	-90	-0-	220 3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

02	1350 R	270	-0-	-1080	-0-	246	3	24	9	Y	22					40
03	153 R	153	-0-	-0-	-0-	146	3	7	9	Y	6	35	1			11
04	270 #	113	-0-	-157	-0-	110	3	3	9	Y	3					14
05	311 R	311	-0-	-0-	-0-	302	3	9	9	Y	8					22
06	275 R	275	-0-	-0-	-0-	267	3	8	9	Y	7	19	1			10
07	279 #	269	-0-	-10	-0-	262	3	7	9	Y	6					16

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

02	672 R	114	-0-	-558	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
03	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
04	180 #	87	-0-	-93	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
05	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
*07	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

02	933 R	174	-0-	-759	-0-	11	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	122 R	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	217 #	153	-0-	-64	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	210 #	178	-0-	-32	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	217 #	145	-0-	-72	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

02	448 #	342	-0-	-106	-0-	20	1	231	3	Y	83	83	1			44
						91	9									
03	584 R	584	-0-	-0-	-0-	44	1	442	3	Y	89	80	1			53
						98	9									
04	623 R	623	-0-	-0-	-0-	39	1	518	3	Y	60	78	1			35
						66	9									
05	584 R	584	-0-	-0-	-0-	38	1	426	3	Y	109	84	1			60
						120	9									
06	570 #	458	-0-	-112	-0-	32	1	330	3	Y	87	80	1			67
						96	9									
07	651 #	441	-0-	-210	-0-	29	1	323	3	Y	81	85	1			63
						89	9									

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

02	2598 R	356	-0-	-2242	-0-	28	1	328	3	Y	-0-					6
03	603 R	603	-0-	-0-	-0-	55	1	548	3	Y	-0-					6
04	570 #	558	-0-	-12	-0-	39	1	519	3	Y	-0-	6	1			-0-
05	589 #	517	-0-	-72	-0-	42	1	475	3	Y	-0-					-0-
06	570 #	515	-0-	-55	-0-	45	1	470	3	Y	-0-					-0-
07	589 #	454	-0-	-135	-0-	37	1	417	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1047	R	131	-0-	-916	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
03	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
04	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
05	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
06	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
*07	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

02	1095	R	127	-0-	-968	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	234	-0-	-36	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	206	-0-	-73	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	131	-0-	-139	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	120	-0-	-159	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

02	2224	R	310	-0-	-1914	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
03	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
04	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
05	644	R	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
06	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
*07	751	R	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

02	1528	R	1528	-0-	-0-	-0-	120	1	1408	3	Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

02	196	#	68	-0-	-128	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	217	#	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	150	#	84	-0-	-66	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	217	#	91	-0-	-126	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

02	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	150	#	24	-0-	-126	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*07	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

02	714	R	158	-0-	-556	-0-	157	3	1	9	Y	1					148
03	181	R	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	Y	2					150
04	180	#	76	-0-	-104	-0-	74	3	2	9	Y	2					152
05	186	#	149	-0-	-37	-0-	146	3	3	9	Y	3	74	1			81
06	239	R	239	-0-	-0-	-0-	238	3	1	9	Y	1					82
*07	289	R	289	-0-	-0-	-0-	286	3	3	9	Y	3					85

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2402	R	414	-0-	-1988	-0-	412	3	2	9	Y	2					165
03	367	R	367	-0-	-0-	-0-	366	3	1	9	Y	1					166
04	660	#	314	-0-	-346	-0-	312	3	2	9	Y	2					168
05	682	#	617	-0-	-65	-0-	613	3	4	9	Y	4	82	1			90
06	551	R	551	-0-	-0-	-0-	550	3	1	9	Y	1					91
*07	831	R	831	-0-	-0-	-0-	828	3	3	9	Y	3					94

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	#	269	-0-	-95	-0-	267	3	2	9	N	2					140
03	496	#	476	-0-	-20	-0-	475	3	1	9	N	1					141
04	480	#	319	-0-	-161	-0-	318	3	1	9	N	1					142
05	549	R	549	-0-	-0-	-0-	548	3	1	9	N	1					143
06	450	#	351	-0-	-99	-0-	350	3	1	9	N	1					144
*07	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					144

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	824	R	202	-0-	-622	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
03	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	92	-0-	-88	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
05	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
06	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
*07	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1233	R	365	-0-	-868	-0-	364	3	1	9	Y	1					36
03	222	R	222	-0-	-0-	-0-	221	3	1	9	Y	1					37
04	240	#	113	-0-	-127	-0-	113	3			Y	-0-					37
05	448	R	448	-0-	-0-	-0-	447	3	1	9	Y	1					38
06	374	R	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1	9	Y	1					39
07	248	#	193	-0-	-55	-0-	192	3	1	9	Y	1					40

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	764	R	213	-0-	-551	-0-	213	3			Y	-0-					17
03	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					17
04	210	#	72	-0-	-138	-0-	71	3	1	9	Y	1					18
05	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					18
06	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					18
07	217	#	134	-0-	-83	-0-	133	3	1	9	Y	1					19

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1016	R	283	-0-	-733	-0-	282	3	1	9	Y	1					50
03	137	R	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	Y	1					51
04	176	R	176	-0-	-0-	-0-	175	3	1	9	Y	1					52
05	394	R	394	-0-	-0-	-0-	393	3	1	9	Y	1					53
06	151	R	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	Y	1					54
*07	166	R	166	-0-	-0-	-0-	164	3	2	9	Y	2					56

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	611	R	124	-0-	-487	-0-	4	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	150	R	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	150	#	85	-0-	-65	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	155	#	124	-0-	-31	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	150	#	85	-0-	-65	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	155	#	85	-0-	-70	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1492	R	218	-0-	-1274	-0-	8	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	240	R	240	-0-	-0-	-0-	8	1	224	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	390	#	182	-0-	-208	-0-	6	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	372	#	236	-0-	-136	-0-	9	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	300	#	208	-0-	-92	-0-	7	1	200	3	Y	1					1
							1	9									
07	248	#	193	-0-	-55	-0-	7	1	178	3	Y	7	7	0			1
							8	9									

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

02	392	#	380	-0-	-12	-0-	371	3	9	9	Y	8					23
03	434	#	414	-0-	-20	-0-	404	3	10	9	Y	9					32
04	300	R	300	-0-	-0-	-0-	292	3	8	9	Y	7					39
05	409	R	409	-0-	-0-	-0-	403	3	6	9	Y	5					44
06	370	R	370	-0-	-0-	-0-	363	3	7	9	Y	6					50
*07	379	R	379	-0-	-0-	-0-	377	3	2	9	Y	2					52

MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					51
07	14B2	EXT	276	-0-	276	276	265	3	11	9	N	10	51	1			10

MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

02	3783	R	776	-0-	-3007	-0-	28	1	748	3	Y	-0-					-0-
03	845	R	845	-0-	-0-	-0-	31	1	808	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	990	#	663	-0-	-327	-0-	23	1	634	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
05	1023	#	776	-0-	-247	-0-	28	1	740	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	900	#	734	-0-	-166	-0-	25	1	679	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
07	868	#	790	-0-	-78	-0-	28	1	734	3	Y	25	26	0			-0-
							28	9									

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

02	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	403	#	238	-0-	-165	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	390	#	206	-0-	-184	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	403	#	212	-0-	-191	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	390	#	263	-0-	-127	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	372	#	257	-0-	-115	-0-	257	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

02	740	R	206	-0-	-534	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
03	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	102	-0-	-78	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	156	-0-	-54	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84 #	65	-0-	-19	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-
03	127 R	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
04	90 #	69	-0-	-21	-0-	2	1	67	3	N	-0-					-0-
05	93 #	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	3	1	86	3	N	-0-					-0-
07	93 #	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	3	N	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 1 RRCID -> 280193 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920

02	292 R	292	-0-	-0-	-0-	288	3	4	9	Y	4					12
03	318 R	318	-0-	-0-	-0-	314	3	4	9	Y	4					16
04	230 R	230	-0-	-0-	-0-	227	3	3	9	Y	3					19
05	235 R	235	-0-	-0-	-0-	233	3	2	9	Y	2					21
06	242 R	242	-0-	-0-	-0-	240	3	2	9	Y	2					23
07	155 #	119	-0-	-36	-0-	118	3	1	9	Y	1					24

EDMONDSON B WELL #: 132 RRCID -> 280449 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8142 - 8496

02	252 #	221	-0-	-31	-0-	16	1	205	3	N	-0-					-0-
03	279 #	266	-0-	-13	-0-	19	1	247	3	N	-0-					-0-
04	270 #	266	-0-	-4	-0-	19	1	247	3	N	-0-					-0-
05	279 #	215	-0-	-64	-0-	15	1	200	3	N	-0-					-0-
06	270 #	215	-0-	-55	-0-	15	1	200	3	N	-0-					-0-
07	279 #	210	-0-	-69	-0-	14	1	196	3	N	-0-					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 3 RRCID -> 281787 COMPL. DATE 12/26/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 7594

02	158 R	158	-0-	-0-	-0-	151	3	7	9	N	6					45
03	155 #	146	-0-	-9	-0-	139	3	7	9	N	6					51
04	165 R	165	-0-	-0-	-0-	161	3	4	9	N	4					55
05	155 #	124	-0-	-31	-0-	120	3	4	9	N	4					59
06	159 R	159	-0-	-0-	-0-	153	3	6	9	N	5					64
*07	216 R	216	-0-	-0-	-0-	210	3	6	9	N	5					69

RAY "C" WELL #: 403 RRCID -> 281788 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 8052

02	224 #	184	-0-	-40	-0-	21	1	163	3	N	-0-					-0-
03	248 #	226	-0-	-22	-0-	25	1	201	3	N	-0-					-0-
04	240 #	196	-0-	-44	-0-	19	1	177	3	N	-0-					-0-
05	248 #	246	-0-	-2	-0-	26	1	220	3	N	-0-					-0-
06	217 R	217	-0-	-0-	-0-	24	1	193	3	N	-0-					-0-
07	217 R	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	3	N	-0-					-0-

WESTBROOK -32- WELL #: 12 RRCID -> 281789 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091

02	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	403 #	177	-0-	-226	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	390 #	180	-0-	-210	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*07	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 4 RRCID -> 281790 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 7620

02	336 #	301	-0-	-35	-0-	301	3			N	-0-					35
03	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					35
04	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					35
05	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					35
06	360 #	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					35
07	372 #	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					35

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

GLASS F WELL #: 212 RRCID -> 281792 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7693 - 8146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	211 R	211	-0-	-0-	-0-	24	1	186	3	N	1	2	0			-0-
						1	9									
03	204 R	204	-0-	-0-	-0-	23	1	178	3	N	3	3	0			-0-
						3	9									
04	180 #	146	-0-	-34	-0-	14	1	131	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
05	186 #	131	-0-	-55	-0-	14	1	116	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
06	180 #	96	-0-	-84	-0-	11	1	85	3	N	-0-					-0-
07	186 #	116	-0-	-70	-0-	13	1	103	3	N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 812 RRCID -> 281793 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106

02	481 R	481	-0-	-0-	-0-	55	1	415	3	N	10	11	0			-0-
						11	9									
03	527 #	510	-0-	-17	-0-	56	1	445	3	N	8	7	0			1
						9	9									
04	510 #	443	-0-	-67	-0-	43	1	399	3	N	1	2	0			-0-
						1	9									
05	527 #	503	-0-	-24	-0-	53	1	446	3	N	4	2	0			2
						4	9									
06	510 #	450	-0-	-60	-0-	49	1	399	3	N	2	4	0			-0-
						2	9									
07	527 #	459	-0-	-68	-0-	53	1	402	3	N	4	3	0			1
						4	9									

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154

02	149 R	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	3	N	-0-					-0-
03	162 R	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	3	N	-0-					-0-
04	154 R	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	N	-0-					-0-
05	173 R	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	N	-0-					-0-
06	151 R	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	N	-0-					-0-
*07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121

02	196 #	157	-0-	-39	-0-	18	1	139	3	N	-0-					-0-
03	217 #	195	-0-	-22	-0-	22	1	173	3	N	-0-					-0-
04	210 #	204	-0-	-6	-0-	19	1	185	3	N	-0-					-0-
05	217 #	202	-0-	-15	-0-	21	1	181	3	N	-0-					-0-
06	180 #	151	-0-	-29	-0-	17	1	134	3	N	-0-					-0-
07	217 #	158	-0-	-59	-0-	18	1	140	3	N	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 203 RRCID -> 281796 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106

02	364 #	327	-0-	-37	-0-	38	1	289	3	N	-0-					-0-
03	403 #	351	-0-	-52	-0-	39	1	312	3	N	-0-					-0-
04	390 #	337	-0-	-53	-0-	32	1	305	3	N	-0-					-0-
05	403 #	368	-0-	-35	-0-	39	1	329	3	N	-0-					-0-
06	360 #	338	-0-	-22	-0-	37	1	301	3	N	-0-					-0-
07	372 #	331	-0-	-41	-0-	38	1	293	3	N	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 603 RRCID -> 281797 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101

02	336 #	298	-0-	-38	-0-	35	1	263	3	N	-0-					-0-
03	372 #	331	-0-	-41	-0-	37	1	294	3	N	-0-					-0-
04	360 #	316	-0-	-44	-0-	30	1	286	3	N	-0-					-0-
05	372 #	341	-0-	-31	-0-	36	1	305	3	N	-0-					-0-
06	330 #	326	-0-	-4	-0-	36	1	290	3	N	-0-					-0-
07	341 #	329	-0-	-12	-0-	38	1	291	3	N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

REYNOLDS WELL #: 211 RRCID -> 281798 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56 #	6	-0-	-50	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-
05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 111 RRCID -> 281799 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 7788

02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	60 #	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1612 RRCID -> 281800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205

02	74 R	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	82	-0-	82	82	8	1	74	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	158	-0-	158	240	11	1	147	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	189	-0-	189	429	14	1	175	3	N	-0-					-0-
06	429 R	-0-	-0-	-429	-0-					N	-0-					-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 504 RRCID -> 281802 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283

02	112 #	92	-0-	-20	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
03	124 #	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
05	124 #	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
06	120 #	80	-0-	-40	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
07	124 #	100	-0-	-24	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143

02	308 #	266	-0-	-42	-0-	31	1	235	3	N	-0-					-0-
03	341 #	273	-0-	-68	-0-	31	1	242	3	N	-0-					-0-
04	301 R	301	-0-	-0-	-0-	29	1	272	3	N	-0-					-0-
05	310 #	295	-0-	-15	-0-	31	1	264	3	N	-0-					-0-
06	300 #	239	-0-	-61	-0-	26	1	213	3	N	-0-					-0-
07	310 #	253	-0-	-57	-0-	29	1	224	3	N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139

02	140 #	111	-0-	-29	-0-	13	1	98	3	N	-0-					-0-
03	155 #	120	-0-	-35	-0-	14	1	106	3	N	-0-					-0-
04	200 R	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	N	-0-					-0-
05	154 R	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	N	-0-					-0-
06	133 R	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	N	-0-					-0-
07	155 #	124	-0-	-31	-0-	15	1	109	3	N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

02	196 #	180	-0-	-16	-0-	21	1	159	3	N	-0-					-0-
03	217 #	201	-0-	-16	-0-	23	1	178	3	N	-0-					-0-
04	210 #	181	-0-	-29	-0-	17	1	164	3	N	-0-					-0-
05	217 #	195	-0-	-22	-0-	21	1	174	3	N	-0-					-0-
06	210 #	132	-0-	-78	-0-	15	1	117	3	N	-0-					-0-
07	186 #	171	-0-	-15	-0-	20	1	151	3	N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	222 R	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	3	N	-0-			-0-
03	239 R	239	-0-	-0-	-0-	27	1	212	3	N	-0-			-0-
04	244 R	244	-0-	-0-	-0-	23	1	221	3	N	-0-			-0-
05	256 R	256	-0-	-0-	-0-	27	1	229	3	N	-0-			-0-
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	25	1	197	3	N	-0-			-0-
*07	225 R	225	-0-	-0-	-0-	26	1	199	3	N	-0-			-0-

GLASS F WELL #: 1712 RRCID -> 281807 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7644 - 8167

02	140 #	137	-0-	-3	-0-	16	1	121	3	N	-0-			-0-
03	155 #	147	-0-	-8	-0-	17	1	130	3	N	-0-			-0-
04	150 #	121	-0-	-29	-0-	11	1	110	3	N	-0-			-0-
05	155 #	149	-0-	-6	-0-	16	1	133	3	N	-0-			-0-
06	150 #	133	-0-	-17	-0-	15	1	118	3	N	-0-			-0-
07	155 #	135	-0-	-20	-0-	16	1	119	3	N	-0-			-0-

RAY "B" WELL #: 403 RRCID -> 281808 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085

02	196 #	166	-0-	-30	-0-	19	1	147	3	N	-0-			-0-
03	217 #	186	-0-	-31	-0-	21	1	165	3	N	-0-			-0-
04	210 #	140	-0-	-70	-0-	13	1	127	3	N	-0-			-0-
05	217 #	189	-0-	-28	-0-	20	1	169	3	N	-0-			-0-
06	180 #	156	-0-	-24	-0-	17	1	139	3	N	-0-			-0-
07	186 #	149	-0-	-37	-0-	17	1	132	3	N	-0-			-0-

GLASS "C" WELL #: 304 RRCID -> 281812 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 8170

02	265 R	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	3	N	-0-			-0-
03	283 R	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	N	-0-			-0-
04	270 #	190	-0-	-80	-0-	12	1	178	3	N	-0-			-0-
05	310 #	203	-0-	-107	-0-	13	1	190	3	N	-0-			-0-
06	300 #	156	-0-	-144	-0-	11	1	145	3	N	-0-			-0-
07	279 #	181	-0-	-98	-0-	12	1	169	3	N	-0-			-0-

RAY "B" WELL #: 303 RRCID -> 281813 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135

02	275 R	275	-0-	-0-	-0-	32	1	243	3	N	-0-			-0-
03	310 #	277	-0-	-33	-0-	31	1	246	3	N	-0-			-0-
04	323 R	323	-0-	-0-	-0-	32	1	291	3	N	-0-			-0-
05	310 #	290	-0-	-20	-0-	31	1	259	3	N	-0-			-0-
06	300 #	241	-0-	-59	-0-	27	1	214	3	N	-0-			-0-
07	310 #	224	-0-	-86	-0-	26	1	198	3	N	-0-			-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667

02	280 #	236	-0-	-44	-0-	236	3			N	-0-			17
03	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			17
04	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			17
05	248 #	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-			17
06	360 #	232	-0-	-128	-0-	232	3			N	-0-			17
07	372 #	191	-0-	-181	-0-	191	3			N	-0-			17

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
GLASS "B" WELL #: 822 RRCID -> 283799 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7725 - 8221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DELQ PR	99	-0-	99	99	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	DELQ PR	111	-0-	111	210	7	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	0	100	-0-	100	310	5	1	88	3	Y	6	5	0			1
						7	9									
05	0	140	-0-	140	450	6	1	98	3	Y	33	34	0			-0-
						36	9									
06	0	154	-0-	154	604	6	1	104	3	Y	40	29	0			11
						44	9									
07	0	120	-0-	120	724	6	1	88	3	Y	24	33	0			2
						26	9									

ALLEIN "A" WELL #: 3628 RRCID -> 283810 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8002 - 8333

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIGSBY WELL #: 1614 RRCID -> 283816 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259

02	DELQ PR	290	-0-	290	290	20	1	261	3	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
03	DELQ PR	542	-0-	542	832	28	1	389	3	Y	114	86	0			28
						125	9									
04	0	355	-0-	355	1187	22	1	326	3	Y	6	34	0			-0-
						7	9									
05	0	379	-0-	379	1566	23	1	326	3	Y	27	27	0			-0-
						30	9									
06	0	318	-0-	318	1884	21	1	287	3	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
07	0	294	-0-	294	2178	18	1	261	3	Y	14	13	0			1
						15	9									

GRIGSBY, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 284245 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7779 - 7949

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	663 R	663	-0-	-0-	-0-	662	3	1	9	N	1					103
03	540 R	540	-0-	-0-	-0-	534	3	6	9	N	5					108
04	490 R	490	-0-	-0-	-0-	473	3	17	9	N	15					123
05	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					123
06	379 R	379	-0-	-0-	-0-	377	3	2	9	N	2					125
*07	530 R	530	-0-	-0-	-0-	516	3	14	9	N	13					138

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

02	824 R	824	-0-	-0-	-0-	807	3	17	9	N	15					128
03	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	1029	3	19	9	N	17					145
04	726 R	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					145
05	894 R	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					145
06	830 R	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					145
*07	854 R	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					145

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

02	393 R	393	-0-	-0-	-0-	390	3	3	9	N	3					123
03	458 R	458	-0-	-0-	-0-	448	3	10	9	N	9					132
04	423 R	423	-0-	-0-	-0-	412	3	11	9	N	10					142
05	446 R	446	-0-	-0-	-0-	436	3	10	9	N	9					151
06	383 R	383	-0-	-0-	-0-	368	3	15	9	N	14					165
*07	425 R	425	-0-	-0-	-0-	406	3	19	9	N	17					182

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

02	952 #	60	-0-	-892	-0-	60	3			Y	-0-					62
03	1054 #	681	-0-	-373	-0-	681	3			Y	-0-					62
04	540 #	316	-0-	-224	-0-	316	3			Y	-0-					62
05	591 R	591	-0-	-0-	-0-	580	3	11	9	Y	10					72
06	540 #	521	-0-	-19	-0-	521	3			Y	-0-					72
07	558 #	523	-0-	-35	-0-	523	3			Y	-0-					72

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

02	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					52
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

02	1505 R	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					114
03	1827 R	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					114
04	1301 R	1301	-0-	-0-	-0-	1291	3	10	9	N	9					123
05	1194 R	1194	-0-	-0-	-0-	1181	3	13	9	N	12					135
06	1296 R	1296	-0-	-0-	-0-	1282	3	14	9	N	13					148
*07	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					148

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

02	280 #	247	-0-	-33	-0-	247	3			Y	-0-					124
03	423 R	423	-0-	-0-	-0-	409	3	14	9	Y	13					137
04	360 #	309	-0-	-51	-0-	309	3			Y	-0-	80	1			57
05	372 #	253	-0-	-119	-0-	253	3			Y	-0-					57
06	360 #	173	-0-	-187	-0-	173	3			Y	-0-					57
07	372 #	351	-0-	-21	-0-	351	3			Y	-0-					57

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

02	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					71
03	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					71
04	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					71
05	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					71
06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					71
*07	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					71

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					24
03	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					24
04	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					24
05	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					24
06	150 #	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					24
07	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	3			Y	-0-					24

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

02	168 #	141	-0-	-27	-0-	141	3			Y	-0-					25
03	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					25
04	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					25
05	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					25
06	150 #	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					25
07	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

02	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					44
03	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					44
04	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					44
05	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					44
06	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					44
07	465 #	448	-0-	-17	-0-	448	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

02	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					44
03	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					44
04	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					44
05	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					44
06	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					44
*07	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

02	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					44
03	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					44
04	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					44
05	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					44
06	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					44
07	465 #	448	-0-	-17	-0-	448	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

02	280 #	247	-0-	-33	-0-	247	3			Y	-0-					125
03	423 R	423	-0-	-0-	-0-	409	3	14	9	Y	13					138
04	360 #	309	-0-	-51	-0-	309	3			Y	-0-	80	1			58
05	372 #	253	-0-	-119	-0-	253	3			Y	-0-					58
06	360 #	173	-0-	-187	-0-	173	3			Y	-0-					58
07	372 #	351	-0-	-21	-0-	351	3			Y	-0-					58

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					44
03	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					44
04	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					44
05	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					44
06	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					44
07	465 #	447	-0-	-18	-0-	447	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					34

CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 279563 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014

02	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					62
03	282 R	282	-0-	-0-	-0-	276	3	6	9	Y	5					67
04	270 #	257	-0-	-13	-0-	235	3	22	9	Y	20					87
05	279 #	154	-0-	-125	-0-	128	3	26	9	Y	24	85	1			26
06	278 R	278	-0-	-0-	-0-	238	3	40	9	Y	36	35	8			27
*07	323 R	323	-0-	-0-	-0-	243	3	80	9	Y	73	65	8			35

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

02	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					83
03	279 R	279	-0-	-0-	-0-	275	3	4	9	Y	4					87
04	300 #	255	-0-	-45	-0-	234	3	21	9	Y	19					106
05	310 #	131	-0-	-179	-0-	127	3	4	9	Y	4	85	1			25
06	270 #	240	-0-	-30	-0-	238	3	2	9	Y	2					27
07	279 #	252	-0-	-27	-0-	243	3	9	9	Y	8					35

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

02	280 #	176	-0-	-104	-0-	176	3			N	-0-					85
03	217 #	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					85
04	180 #	129	-0-	-51	-0-	129	3			N	-0-					85
05	186 #	157	-0-	-29	-0-	147	3	10	9	N	9					94
06	210 #	149	-0-	-61	-0-	146	3	3	9	N	3					97
07	217 #	179	-0-	-38	-0-	172	3	7	9	N	6					103

FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 279568 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464 R	464	-0-	-0-	-0-	458	3	6	9	Y	5					58
03	562 R	562	-0-	-0-	-0-	555	3	7	9	Y	6					64
04	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-	57	1			7
05	636 R	636	-0-	-0-	-0-	628	3	8	9	Y	7					14
06	522 R	522	-0-	-0-	-0-	516	3	6	9	Y	5					19
07	465 #	422	-0-	-43	-0-	414	3	8	9	Y	7					26

MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464 R	464	-0-	-0-	-0-	458	3	6	9	Y	5					58
03	563 R	563	-0-	-0-	-0-	555	3	8	9	Y	7					65
04	540 #	523	-0-	-17	-0-	523	3			Y	-0-	57	1			8
05	635 R	635	-0-	-0-	-0-	628	3	7	9	Y	6					14
06	540 #	522	-0-	-18	-0-	516	3	6	9	Y	5					19
07	558 #	422	-0-	-136	-0-	414	3	8	9	Y	7					26

FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

FLINT ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 279750 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7712 - 8195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					25
03	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					25
04	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					25
05	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					25
06	150 #	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					25
07	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168 #	141	-0-	-27	-0-	141	3			Y	-0-					25
03	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					25
04	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					25
05	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					25
06	150 #	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					25
07	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					24
03	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					24
04	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					24
05	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					24
06	150 #	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					24
07	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	3			Y	-0-					24

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464 R	464	-0-	-0-	-0-	458	3	6	9	Y	5					59
03	562 R	562	-0-	-0-	-0-	555	3	7	9	Y	6					65
04	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-	57	1			8
05	635 R	635	-0-	-0-	-0-	628	3	7	9	Y	6					14
06	523 R	523	-0-	-0-	-0-	516	3	7	9	Y	6					20
07	496 #	421	-0-	-75	-0-	414	3	7	9	Y	6					26

VISION EXPLORATION LLC 886299
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7S OIL & GAS, LLC 954992
FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148896 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

02	420 N	390	-0-	-30	-0-	31	1	353	3	Y	2	2	0			-0-
						4	4	2	9							
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	38	1	458	3	Y	6	5	0			1
						1	4	7	9							
04	450 N	302	-0-	-148	-0-	30	1	258	3	Y	2	3	0			-0-
						12	4	2	9							
05	434 N	170	-0-	-264	-0-	16	1	148	3	Y	3	3	0			-0-
						3	4	3	9							
06	420 N	120	-0-	-300	-0-	13	1	97	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
07	310 N	87	-0-	-223	-0-	10	1	74	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 6 RRCID -> 148897 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

02	84	N	65	-0-	-19	-0-	5	1	59	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	5	1	62	3	Y	-0-				-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	9	1	105	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
04	120	N	10	-0-	-110	-0-	2	1	7	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-				-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	52	1	889	3	Y	16	15	0		2
							10	4	18	9						
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	52	1	889	3	Y	17	17	0		2
							4	4	19	9						
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	39	1	614	3	Y	8	9	0		1
							28	4	9	9						
05	992	N	723	-0-	-269	-0-	42	1	659	3	Y	7	7	0		1
							14	4	8	9						
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	50	1	782	3	Y	6	6	0		1
							83	4	7	9						
*07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	57	1	856	3	Y	6	6	0		1
							2	4	7	9						

COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	Y	2	2	0			-0-
						3	4	2	9							
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	332	3	Y	3	2	0			1
						2	4	3	9							
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	Y	1	2	0			-0-
						11	4	1	9							
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	320	3	Y	6	5	0			1
						7	4	7	9							
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	303	3	Y	9	9	0			1
						32	4	10	9							
*07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	Y	11	10	0			2
						1	4	12	9							

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

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

STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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

STERLING 'T' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING -U- FEE WELL #: 4 RRCID -> 149821 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	31	1	348	3	Y	7	6	0			1
							4	4	8	9							
03	589	N	420	-0-	-169	-0-	32	1	379	3	Y	7	7	0			1
							1	4	8	9							
04	480	N	412	-0-	-68	-0-	40	1	348	3	Y	7	7	0			1
							16	4	8	9							
05	434	N	361	-0-	-73	-0-	32	1	315	3	Y	6	6	0			1
							7	4	7	9							
06	420	N	338	-0-	-82	-0-	34	1	270	3	Y	5	5	0			1
							28	4	6	9							
07	434	N	357	-0-	-77	-0-	40	1	308	3	Y	7	7	0			1
							1	4	8	9							

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

02	420	N	363	-0-	-57	-0-	29	1	328	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
03	713	N	463	-0-	-250	-0-	36	1	420	3	Y	5	4	0			1
							1	4	6	9							
04	570	N	254	-0-	-316	-0-	24	1	219	3	Y	1	2	0			-0-
							10	4	1	9							
05	372	N	146	-0-	-226	-0-	12	1	130	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
06	360	N	112	-0-	-248	-0-	12	1	91	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	248	N	81	-0-	-167	-0-	9	1	70	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	32	1	366	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	40	1	484	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	330	N	45	-0-	-285	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	403	N	172	-0-	-231	-0-	16	1	153	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	390	N	137	-0-	-253	-0-	14	1	111	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

02	532 N	420	-0-	-112	-0-	33	1	381	3	Y	2	2	0			-0-
						4	4	2	9							
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	39	1	463	3	Y	5	4	0			1
						1	4	6	9							
04	510 N	254	-0-	-256	-0-	24	1	219	3	Y	1	2	0			-0-
						10	4	1	9							
05	465 N	144	-0-	-321	-0-	12	1	128	3	Y	1	1	0			-0-
						3	4	1	9							
06	480 N	103	-0-	-377	-0-	11	1	83	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
07	248 N	74	-0-	-174	-0-	8	1	64	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	356	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	240 N	32	-0-	-208	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	310 N	117	-0-	-193	-0-	11	1	104	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	300 N	87	-0-	-213	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	Y	1	1	0			-0-
						2	4	1	9							
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
04	240 N	141	-0-	-99	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
05	217 N	79	-0-	-138	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	210 N	56	-0-	-154	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
07	155 N	41	-0-	-114	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	273	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	279	N	79	-0-	-200	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	270	N	55	-0-	-215	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149842 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	93	N	45	-0-	-48	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

02	280	N	189	-0-	-91	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	341	N	236	-0-	-105	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	330	N	128	-0-	-202	-0-	13	1	110	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	186	N	71	-0-	-115	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	180	N	51	-0-	-129	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	124	N	36	-0-	-88	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	395	3	N	-0-					-0-
							4	4									
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	341	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	480	N	147	-0-	-333	-0-	14	1	127	3	N	-0-					-0-
							6	4									
05	465	N	358	-0-	-107	-0-	32	1	319	3	N	-0-					-0-
							7	4									
06	360	N	4	-0-	-356	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	37	1	428	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	42	1	494	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	420	N	213	-0-	-207	-0-	21	1	183	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	46	1	460	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	510	N	6	-0-	-504	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	350	3	Y	5	5	0			1
							4	4	6	9							
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	35	1	416	3	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
04	450	N	180	-0-	-270	-0-	18	1	155	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	40	1	398	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	450	N	342	-0-	-108	-0-	36	1	277	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
*07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	37	1	290	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	55	1	625	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	56	1	673	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	240	N	37	-0-	-203	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	744	N	636	-0-	-108	-0-	57	1	567	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
06	690	N	7	-0-	-683	-0-	6	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	23	1	256	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	403	N	278	-0-	-125	-0-	22	1	255	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	330	N	106	-0-	-224	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	37	1	369	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	47	1	360	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
*07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	40	1	315	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	6	7	0			1
							1	4	7	9							
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-	1	0			-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149861 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	33	1	372	3	Y	5	4	0			1
							4	4	6	9							
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	391	3	Y	7	7	0			1
							1	4	8	9							
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	40	1	358	3	Y	7	7	0			1
							17	4	8	9							
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	43	1	425	3	Y	6	6	0			1
							9	4	7	9							
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	348	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	33	1	384	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	420	N	62	-0-	-358	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	60	1	588	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	248	-0-	-200	-0-	20	1	224	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
03	372	N	266	-0-	-106	-0-	20	1	245	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	330	N	38	-0-	-292	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	33	1	341	3	Y	7	6	0			1
							7	4	8	9							
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	44	1	353	3	Y	10	10	0			1
							38	4	11	9							
*07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	51	1	404	3	Y	14	14	0			1
							1	4	15	9							

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

STERLING 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149873 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

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

STERLING 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'X' FEE WELL #: 12 RRCID -> 150596 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 3 RRCID -> 150707 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424

02	392	N	234	-0-	-158	-0-	19	1	213	3	Y	-0-				-0-
							2	4								
03	496	N	201	-0-	-295	-0-	16	1	184	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
04	420	N	81	-0-	-339	-0-	8	1	70	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	18	1	177	3	Y	-0-				-0-
							4	4								
06	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	51	1	889	3	Y	9	9	0		1
							9	4	10	9						
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	65	1	1107	3	Y	10	9	0		2
							4	4	11	9						
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	69	1	1094	3	Y	11	11	0		2
							50	4	12	9						
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	68	1	1073	3	Y	11	12	0		1
							22	4	12	9						
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	79	1	1203	3	Y	9	9	0		1
							127	4	10	9						
07	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	76	1	1164	3	Y	12	11	0		2
							4	4	13	9						

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "T" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151569 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 6 RRCID -> 151570 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAGAN 'H' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152831 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 2 RRCID -> 154215 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 11 RRCID -> 154537 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REAGAN 'G' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154622 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 4 RRCID -> 154766 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 7 RRCID -> 154775 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518

02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	260	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	40	1	481	3	Y	-0-				-0-
							2	4								
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	Y	-0-				-0-
							8	4								
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	44	1	434	3	Y	-0-				-0-
							9	4								
06	510	N	324	-0-	-186	-0-	34	1	262	3	Y	-0-				-0-
							28	4								
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	220	3	Y	-0-				-0-
							1	4								

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

02	252	N	213	-0-	-39	-0-	16	1	180	3	Y	14	13	0		2
							2	4	15	9						
03	310	N	175	-0-	-135	-0-	12	1	155	3	Y	6	7	0		1
							1	4	7	9						
04	300	N	68	-0-	-232	-0-	7	1	57	3	Y	2	3	0		-0-
							2	4	2	9						
05	248	N	162	-0-	-86	-0-	14	1	142	3	Y	3	3	0		-0-
							3	4	3	9						
06	180	N	100	-0-	-80	-0-	11	1	78	3	Y	2	2	0		-0-
							9	4	2	9						
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	-0-				-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	44	1	512	3	Y	7	7	0		1
							5	4	8	9						
03	744	N	630	-0-	-114	-0-	48	1	571	3	Y	8	8	0		1
							2	4	9	9						
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	84	1	743	3	Y	9	9	0		1
							34	4	10	9						
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	98	1	977	3	Y	6	6	0		1
							20	4	7	9						
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	102	1	800	3	Y	5	5	0		1
							85	4	6	9						
*07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	116	1	916	3	Y	7	7	0		1
							2	4	8	9						

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	571	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	643	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	510	N	114	-0-	-396	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	40	1	631	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	37	1	570	3	Y	-0-					-0-
							60	4									
*07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	42	1	629	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	33	1	587	3	Y	5	5	0			1
							7	4	6	9							
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	648	3	Y	5	5	0			1
							2	4	6	9							
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	42	1	692	3	Y	14	14	0			1
							32	4	15	9							
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	36	1	574	3	Y	7	7	0			1
							12	4	8	9							
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	34	1	506	3	Y	6	6	0			1
							54	4	7	9							
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	37	1	560	3	Y	4	5	0			-0-
							1	4	4	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	44	1	505	3	Y	12	10	0			2
							5	4	13	9							
03	558	N	482	-0-	-76	-0-	36	1	431	3	Y	13	13	0			2
							1	4	14	9							
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	59	1	516	3	Y	3	5	0			-0-
							24	4	3	9							
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	43	1	428	3	Y	5	5	0			-0-
							9	4	6	9							
06	450	N	397	-0-	-53	-0-	40	1	318	3	Y	5	5	0			-0-
							33	4	6	9							
07	496	N	421	-0-	-75	-0-	47	1	364	3	Y	8	7	0			1
							1	4	9	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	46	1	530	3	Y	7	6	0			1
							6	4	8	9							
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	40	1	470	3	Y	7	7	0			1
							1	4	8	9							
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	114	1	1002	3	Y	10	10	0			1
							46	4	11	9							
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	110	1	1099	3	Y	12	12	0			1
							23	4	13	9							
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	115	1	906	3	Y	12	12	0			1
							96	4	13	9							
*07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	132	1	1036	3	Y	19	18	0			2
							3	4	21	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'T' FEE WELL #: 8 RRCID -> 155885 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	66	1	761	3	Y	19	17	0			3
							8	4	21	9							
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	74	1	885	3	Y	32	31	0			4
							4	4	35	9							
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	79	1	695	3	Y	11	14	0			1
							32	4	12	9							
05	899	N	813	-0-	-86	-0-	72	1	714	3	Y	12	12	0			1
							14	4	13	9							
06	870	N	721	-0-	-149	-0-	72	1	576	3	Y	11	11	0			1
							61	4	12	9							
07	806	N	742	-0-	-64	-0-	82	1	642	3	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156572 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 9 RRCID -> 157131 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157132 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

REAGAN 'H' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157133 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'P' FEE WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 8 RRCID -> 157136 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	464	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
03	527	N	313	-0-	-214	-0-	17	1	295	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
04	570	N	52	-0-	-518	-0-	3	1	47	3	Y	-0-				-0-
							2	4								
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	16	1	247	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	12	1	188	3	Y	-0-				-0-
							20	4								
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	Y	-0-				-0-
							1	4								

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	39	1	687	3	Y	9	9	0		1
							7	4	10	9						
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	41	1	697	3	Y	10	10	0		1
							3	4	11	9						
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	56	1	902	3	Y	12	12	0		1
							41	4	13	9						
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	53	1	848	3	Y	8	8	0		1
							17	4	9	9						
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	40	1	610	3	Y	-0-	1	0		-0-
							64	4								
07	775	N	714	-0-	-61	-0-	45	1	668	3	Y	-0-				-0-
							1	4								

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	94	1	1084	3	Y	26	22	0			4
							12	4	29	9							
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	101	1	1202	3	Y	38	37	0			5
							4	4	42	9							
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	107	1	944	3	Y	13	17	0			1
							43	4	14	9							
05	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	97	1	968	3	Y	15	15	0			1
							20	4	17	9							
06	1170	N	986	-0-	-184	-0-	101	1	787	3	Y	14	14	0			1
							83	4	15	9							
07	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	114	1	889	3	Y	23	22	0			2
							2	4	25	9							

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

STERLING "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164423 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170202 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335

02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	39	1	651	3	Y	15	14	0			2
							7	4	17	9							
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	41	1	705	3	Y	14	14	0			2
							3	4	15	9							
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	41	1	650	3	Y	19	19	0			2
							30	4	21	9							
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	47	1	745	3	Y	13	14	0			1
							15	4	14	9							
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	48	1	745	3	Y	18	17	0			2
							78	4	20	9							
*07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	54	1	824	3	Y	13	14	0			1
							2	4	14	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

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

STERLING "P" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170205 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323

02	280 N	207	-0-	-73	-0-	11	1	194	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	310 N	244	-0-	-66	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	37	1	598	3	Y	35	32	0			3
						28	4	39	9							
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	550	3	Y	26	27	0			2
						12	4	29	9							
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	30	1	456	3	Y	17	17	0			2
						48	4	19	9							
*07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	525	3	Y	20	20	0			2
						1	4	22	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	491	3	Y	58	51	0			8
							5	4	64	9							
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	48	1	827	3	Y	65	65	0			8
							3	4	72	9							
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	378	3	Y	7	14	0			1
							17	4	8	9							
05	558	N	432	-0-	-126	-0-	25	1	395	3	Y	4	5	0			-0-
							8	4	4	9							
06	540	N	404	-0-	-136	-0-	22	1	343	3	Y	3	3	0			-0-
							36	4	3	9							
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	26	1	396	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	31	1	523	3	Y	8	8	0			1
							6	4	9	9							
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	42	1	721	3	Y	9	9	0			1
							3	4	10	9							
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	42	1	684	3	Y	11	11	0			1
							31	4	12	9							
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	42	1	678	3	Y	10	10	0			1
							14	4	11	9							
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	36	1	550	3	Y	7	7	0			1
							58	4	8	9							
*07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	54	1	826	3	Y	9	9	0			1
							2	4	10	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	78	1	890	3	Y	13	11	0			2
							9	4	14	9							
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	78	1	919	3	Y	19	19	0			2
							4	4	21	9							
04	840	N	812	-0-	-28	-0-	78	1	694	3	Y	7	8	0			1
							32	4	8	9							
05	930	N	737	-0-	-193	-0-	66	1	653	3	Y	4	5	0			-0-
							14	4	4	9							
06	900	N	669	-0-	-231	-0-	68	1	539	3	Y	5	5	0			-0-
							56	4	6	9							
07	775	N	704	-0-	-71	-0-	78	1	616	3	Y	8	7	0			1
							1	4	9	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	65	1	740	3	Y	3	3	0			-0-
							8	4	3	9							
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	77	1	913	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	570	N	126	-0-	-444	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	837	N	782	-0-	-55	-0-	70	1	698	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
06	900	N	662	-0-	-238	-0-	68	1	538	3	Y	-0-					-0-
							56	4									
*07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	68	1	538	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	42	1	481	3	Y	20	17	0			3
							5	4	22	9							
03	713	N	599	-0-	-114	-0-	45	1	528	3	Y	22	22	0			3
							2	4	24	9							
04	690	N	501	-0-	-189	-0-	48	1	424	3	Y	8	10	0			1
							20	4	9	9							
05	620	N	445	-0-	-175	-0-	39	1	385	3	Y	12	12	0			1
							8	4	13	9							
06	600	N	437	-0-	-163	-0-	44	1	345	3	Y	11	11	0			1
							36	4	12	9							
07	527	N	461	-0-	-66	-0-	50	1	395	3	Y	14	14	0			1
							1	4	15	9							

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	418	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	401	3	Y	4	4	0			-0-
							8	4	4	9							
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	Y	7	6	0			1
							37	4	8	9							
*07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	386	3	Y	7	7	0			1
							1	4	8	9							

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	58	1	993	3	Y	5	4	0			1
							11	4	6	9							
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	57	1	961	3	Y	-0-	1	0			-0-
							4	4									
04	960	N	170	-0-	-790	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	68	1	1078	3	Y	1	1	0			-0-
							22	4	1	9							
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	73	1	1118	3	Y	3	3	0			-0-
							118	4	3	9							
*07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	82	1	1236	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							

COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	208	3	Y	7	6	0			1
							2	4	8	9							
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	14	1	160	3	Y	8	8	0			1
							1	4	9	9							
04	270	N	70	-0-	-200	-0-	7	1	56	3	Y	4	5	0			-0-
							3	4	4	9							
05	248	N	166	-0-	-82	-0-	14	1	142	3	Y	6	6	0			-0-
							3	4	7	9							
06	180	N	3	-0-	-177	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	35	1	387	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	238	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	270	N	88	-0-	-182	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	465	N	225	-0-	-240	-0-	21	1	200	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	420	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	428	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	420	N	76	-0-	-344	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	459	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	30	1	449	3	Y	-0-					-0-
							47	4									
*07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	33	1	496	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	38	1	637	3	Y	2	2	0			-0-
							7	4	2	9							
03	806	N	486	-0-	-320	-0-	26	1	458	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
04	780	N	706	-0-	-74	-0-	39	1	636	3	Y	2	2	0			-0-
							29	4	2	9							
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	56	1	885	3	Y	5	4	0			1
							18	4	6	9							
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	46	1	712	3	Y	6	6	0			1
							75	4	7	9							
07	620	N	365	-0-	-255	-0-	22	1	338	3	Y	4	4	0			1
							1	4	4	9							

STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 7 RRCID -> 219841 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296

02	980	N	929	-0-	-51	-0-	49	1	854	3	Y	15	15	0			1
							9	4	17	9							
03	1271	N	978	-0-	-293	-0-	53	1	901	3	Y	19	16	0			4
							3	4	21	9							
04	1260	N	918	-0-	-342	-0-	50	1	815	3	Y	14	15	0			3
							38	4	15	9							
05	1054	N	869	-0-	-185	-0-	51	1	786	3	Y	14	15	0			2
							17	4	15	9							
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	55	1	841	3	Y	12	12	0			2
							88	4	13	9							
07	961	N	867	-0-	-94	-0-	53	1	798	3	Y	13	13	0			2
							2	4	14	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 3 RRCID -> 220035 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415

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

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 5 RRCID -> 220067 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 9 RRCID -> 220455 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 2 RRCID -> 225772 COMPL. DATE 06/04/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383

02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	Y	9	9	0			1
						2	4	10	9							
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	Y	7	7	0			1
						1	4	8	9							
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	10	9	0			2
						8	4	11	9							
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	11	1	166	3	Y	10	11	0			1
						4	4	11	9							
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	10	1	151	3	Y	11	11	0			1
						16	4	12	9							
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	Y	12	11	0			2
						1	4	13	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 236236 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017

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

GLASSCOCK FEE WELL #: 1 RRCID -> 236869 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REAGAN 'H' FEE WELL #: 5 RRCID -> 238318 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAGAN 'I' FEE WELL #: 2 RRCID -> 240484 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING -S- FEE WELL #: 2 RRCID -> 269110 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057

02	448 N	221	-0-	-227	-0-	12	1	207	3	N	-0-			-0-
						2	4							
03	589 N	177	-0-	-412	-0-	10	1	166	3	N	-0-			-0-
						1	4							
04	420 N	297	-0-	-123	-0-	17	1	264	3	N	4	4	0	-0-
						12	4	4	9					
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	32	1	504	3	N	7	6	0	1
						10	4	8	9					
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	458	3	N	3	4	0	-0-
						49	4	3	9					
*07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	32	1	486	3	N	4	4	0	-0-
						1	4	4	9					

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283

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

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-	1	0			-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	DELQ PR			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

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

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

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

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 17 RRCID -> 157881 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, R. L. WELL #: 5 D RRCID -> 159295 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	602	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	50	-0-	-118	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOOLEY, B.F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	23	1	581	3	Y	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

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

WATSON, J. E. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	44	-0-	44	44	44	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	831	-0-	831	875	831	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	427	-0-	427	1302	427	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	402	-0-	402	1704	402	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1704				N	NO RPT			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 7 RRCID -> 281727 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363

02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		Y	-0-			-0-
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		Y	-0-			-0-
04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3		Y	-0-			-0-
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		Y	-0-			-0-
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FLINT WELL #: 1 RRCID -> 283116 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025

02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
03	279 N	59	-0-	-220	-0-	59	2		N	-0-			-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	277	2	36 9	N	33	33 1		-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
*07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-

FLINT WELL #: 2 RRCID -> 283153 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868

02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
03	279 N	59	-0-	-220	-0-	59	2		N	-0-			-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	278	2	36 9	N	33	33 1		-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
*07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		Y	-0-			101
03	279 N	197	-0-	-82	-0-	191	3	6 9	Y	5			106
04	270 N	67	-0-	-203	-0-	67	3		Y	-0-			106
05	341 N	72	-0-	-269	-0-	72	3		Y	-0-			106
06	180 N	63	-0-	-117	-0-	63	3		Y	-0-			106
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-			106

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					2
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					2
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					2
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					2
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					2
*07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-	2	1			-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	3			Y	-0-					2
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	293	3	13	9	Y	12					14
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	366	3	13	9	Y	12					26
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	398	3	17	9	Y	15					41
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	349	3	30	9	Y	27					68
*07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	392	3	23	9	Y	21	41	1			48

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

02	140	N	114	-0-	-26	-0-	111	3	3	9	Y	3					70
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	94	3	3	9	Y	3					73
04	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	3			Y	-0-					73
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			Y	-0-					73
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					73
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-	73	1			-0-

EDMONDSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 281801 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387

02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	779	3	9	9	N	8					92
03	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1013	3	4	9	N	4					96
04	900	N	612	-0-	-288	-0-	603	3	9	9	N	8					104
05	868	N	855	-0-	-13	-0-	852	3	3	9	N	3					107
06	990	N	814	-0-	-176	-0-	789	3	25	9	N	23					130
*07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					130

EDMONDSON WELL #: 6 RRCID -> 284701 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8111 - 8406

02	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			Y	-0-					4
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			Y	-0-					4
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			Y	-0-					4
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-					4
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					4
*07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-	4	1			-0-

EDMONDSON WELL #: 5 RRCID -> 284713 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 8135 - 8446

02	1036	N	971	-0-	-65	-0-	971	3			Y	-0-					9
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	3	1	9	Y	1					10
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-					10
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					10
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					10
*07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			Y	-0-	10	1			-0-

EDMONDSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 285850 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8137 - 8490

02	308	X	159	-0-	-149	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
03	341	X	118	-0-	-223	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	67	-0-	-263	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
EDMONDSON -A- WELL #: 4 RRCID -> 285888 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6167 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	X	827	-0-	-629	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
03	1612	X	513	-0-	-1099	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
04	1560	N	166	-0-	-1394	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	181	-0-	-811	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	158	-0-	-352	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) 20101 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	46	1	584	3	Y	12	10	0			2
							7	4	13	9							
03	713	N	434	-0-	-279	-0-	31	1	394	3	Y	7	8	0			1
							1	4	8	9							
04	690	N	448	-0-	-242	-0-	46	1	381	3	Y	4	5	0			-0-
							17	4	4	9							
05	682	N	532	-0-	-150	-0-	40	1	471	3	Y	11	10	0			1
							9	4	12	9							
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	33	1	342	3	Y	-0-	1	0			-0-
							35	4									
*07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	45	1	410	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 099735 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420

02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					105
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					105
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					105
05	930	N	645	-0-	-285	-0-	645	2			N	-0-					105
06	840	N	402	-0-	-438	-0-	402	2			N	-0-					105
07	837	N	504	-0-	-333	-0-	504	2			N	-0-					105

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 3 RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 097508 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257

02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					48
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					48
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					48
05	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	2			N	-0-					48
06	210	N	77	-0-	-133	-0-	77	2			N	-0-					48
07	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-					48

TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					21
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					21
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					21
05	558	N	283	-0-	-275	-0-	283	2			N	-0-					21
06	450	N	153	-0-	-297	-0-	153	2			N	-0-					21
07	496	N	215	-0-	-281	-0-	215	2			N	-0-					21

WILCO OPERATING 923110
SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					153
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					153
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					153
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					153
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

COV (MORROW) 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
PDC PERMIAN, INC. 646832
H. M. PHILLIPS STATE 94 WELL #: 1D RRCID -> 282178 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 2710 - 4555

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COV (MORROW) //CONT.// 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
SWD SHALE OIL #1, LLC 833231
SAN SABA SWD STATE WELL #: 1 RRCID -> 271386 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102

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

COWDEN, NORTH 21289 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 4 RRCID -> 153199 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84 #	60	-0-	-24	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
04	90 #	10	-0-	-80	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	93 #	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032601 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 038576 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	3			N	-0-					114
03	10323 X	5408	-0-	-4915	-0-	5408	3			N	-0-					114
04	9990 X	4931	-0-	-5059	-0-	4931	3			N	-0-					114
05	10323 X	5655	-0-	-4668	-0-	5655	3			N	-0-					114
06	9990 X	7	-0-	-9983	-0-	7	3			N	-0-					114
07	10323 X	6521	-0-	-3802	-0-	6521	3			N	-0-					114

XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 032270 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11680 - 11840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHEY-CHARLES B. WELL #: 2 RRCID -> 033843 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

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

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3		N	-0-			-0-
03	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3		N	-0-			-0-
04	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3		N	-0-			-0-
05	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3		N	-0-			-0-
06	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3		N	-0-			-0-
*07	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

02	20605 X	20605	-0-	-0-	-0-	20605	3		N	-0-			-0-
03	13485 X	11310	-0-	-2175	-0-	11310	3		N	-0-			-0-
04	13050 X	10856	-0-	-2194	-0-	10856	3		N	-0-			-0-
05	15377 X	15377	-0-	-0-	-0-	15377	3		N	-0-			-0-
06	18862 X	18862	-0-	-0-	-0-	18862	3		N	-0-			-0-
*07	22873 X	22873	-0-	-0-	-0-	22873	3		N	-0-			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

02	6468 X	6038	-0-	-430	-0-	6038	3		N	-0-			-0-
03	7161 X	4611	-0-	-2550	-0-	4611	3		N	-0-			-0-
04	6810 X	5600	-0-	-1210	-0-	5600	3		N	-0-			-0-
05	7037 X	6599	-0-	-438	-0-	6599	3		N	-0-			-0-
06	6810 X	6467	-0-	-343	-0-	6467	3		N	-0-			-0-
07	6696 X	6639	-0-	-57	-0-	6639	3		N	-0-			-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

02	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	3		N	-0-			-0-
03	7099 X	4720	-0-	-2379	-0-	4720	3		N	-0-			-0-
04	6870 X	4968	-0-	-1902	-0-	4968	3		N	-0-			-0-
05	7099 X	6769	-0-	-330	-0-	6769	3		N	-0-			-0-
06	6870 X	4823	-0-	-2047	-0-	4823	3		N	-0-			-0-
07	7099 X	4990	-0-	-2109	-0-	4990	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

02	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3		N	-0-			-0-
03	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3		N	-0-			-0-
04	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	3		N	-0-			-0-
05	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	3		N	-0-			-0-
06	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3		N	-0-			-0-
*07	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

02	5936 X	5794	-0-	-142	-0-	5794	3		N	-0-			-0-
03	5735 X	4582	-0-	-1153	-0-	4582	3		N	-0-			-0-
04	6480 X	5978	-0-	-502	-0-	5978	3		N	-0-			-0-
05	6696 X	6382	-0-	-314	-0-	6382	3		N	-0-			-0-
06	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	3		N	-0-			-0-
*07	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	19884 X	19884	-0-	-0-	-0-	19884	3		N	-0-			-0-
03	11999 X	11999	-0-	-0-	-0-	11999	3		N	-0-			-0-
04	14450 X	14450	-0-	-0-	-0-	14450	3		N	-0-			-0-
05	10695 X	6745	-0-	-3950	-0-	6745	3		N	-0-			-0-
06	18482 X	18482	-0-	-0-	-0-	18482	3		N	-0-			-0-
07	10695 X	5853	-0-	-4842	-0-	5853	3		N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142

02	4144 X	3324	-0-	-820	-0-	3324	3		N	-0-			45
03	4588 X	2756	-0-	-1832	-0-	2756	3		N	-0-			45
04	3780 X	3577	-0-	-203	-0-	3577	3		N	-0-			45
05	3906 X	1749	-0-	-2157	-0-	1749	3		N	-0-			45
06	3780 X	1991	-0-	-1789	-0-	1991	3		N	-0-			45
*07	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	3		N	-0-			45

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

02	13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	13746	3		N	-0-			-0-
03	11656 X	7906	-0-	-3750	-0-	7906	3		N	-0-			-0-
04	9540 X	5292	-0-	-4248	-0-	5292	3		N	-0-			-0-
05	15221 X	5321	-0-	-9900	-0-	5321	3		N	-0-			-0-
06	14730 X	5237	-0-	-9493	-0-	5237	3		N	-0-			-0-
07	15221 X	5369	-0-	-9852	-0-	5369	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

02	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	3		N	-0-			-0-
03	8742 X	4882	-0-	-3860	-0-	4882	3		N	-0-			-0-
04	8790 X	7518	-0-	-1272	-0-	7518	3		N	-0-			-0-
05	9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	3		N	-0-			-0-
06	8790 X	8537	-0-	-253	-0-	8537	3		N	-0-			-0-
07	8742 X	6827	-0-	-1915	-0-	6827	3		N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	24500 X	23152	-0-	-1348	-0-	23152	3		N	-0-			-0-
03	27125 X	17552	-0-	-9573	-0-	17552	3		N	-0-			-0-
04	25950 X	23748	-0-	-2202	-0-	23748	3		N	-0-			-0-
05	26815 X	26676	-0-	-139	-0-	26676	3		N	-0-			-0-
06	25950 X	25371	-0-	-579	-0-	25371	3		N	-0-			-0-
*07	26520 X	26520	-0-	-0-	-0-	26520	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

02	24973 X	24973	-0-	-0-	-0-	24973	3		N	-0-			-0-
03	25172 X	19345	-0-	-5827	-0-	19345	3		N	-0-			-0-
04	25541 X	25541	-0-	-0-	-0-	25541	3		N	-0-			-0-
05	28571 X	28571	-0-	-0-	-0-	28571	3		N	-0-			-0-
06	27041 X	27041	-0-	-0-	-0-	27041	3		N	-0-			-0-
*07	27888 X	27888	-0-	-0-	-0-	27888	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

02	8008 X	4554	-0-	-3454	-0-	4554	3		N	-0-			-0-
03	8866 X	3682	-0-	-5184	-0-	3682	3		N	-0-			-0-
04	7950 X	4358	-0-	-3592	-0-	4358	3		N	-0-			-0-
05	8215 X	4264	-0-	-3951	-0-	4264	3		N	-0-			-0-
06	7740 X	4454	-0-	-3286	-0-	4454	3		N	-0-			-0-
07	5053 X	4198	-0-	-855	-0-	4198	3		N	-0-			-0-

COYANOSA (MISS. 10475) 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MOORE, WAYNE WELL #: 10H RRCID -> 253730 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078

02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			179
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

02	448 N	173	-0-	-275	-0-	173	2		N	-0-			262
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			262
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			262
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			262
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			262
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			262

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRITANCO, L.L.C. 093620
COYANOSA UNIT NO. 503 -M- WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	737	2	4	9	N	4					65
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	826	2	3	9	N	3					68
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	700	2	3	9	N	3					71
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	962	2	4	9	N	4					75
06	810 N	788	-0-	-22	-0-	622	2	166	9	N	151	184	1			42
*07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	845	2	31	9	N	28					70

THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

02	10035 X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	3			N	-0-					-0-
03	9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	3			N	-0-					-0-
04	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	3222	1	8815	3	N	-0-					-0-
05	10053 X	10053	-0-	-0-	-0-	3024	1	7029	3	N	-0-					-0-
06	5430 X	4777	-0-	-653	-0-	4777	1			N	-0-					-0-
*07	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	5242	1	4483	3	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

02	DLQ G-10	3562	-0-	3562	3562	3562	3			Y	-0-					36
03	DLQ G-10	3450	-0-	3450	7012	3450	3			Y	-0-					36
04	DLQ G-10	3274	-0-	3274	10286	3274	3			Y	-0-					36
05	DLQ G-10	3270	-0-	3270	13556	3270	3			Y	-0-					36
06	17559 X	4003	-0-	-13556	-0-	4002	3	1	9	Y	1					37
*07	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			Y	-0-					37

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					156
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-					156
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-					156
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-					156
06	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3		N	-0-					156
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-					156

COYANOSA (WOLFCAMP) 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 801 RRCID -> 019664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 601 RRCID -> 019665 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 901 RRCID -> 019666 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1202 RRCID -> 032087 COMPL. DATE 05/29/1989 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 033849 COMPL. DATE 08/23/1964 TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 301 RRCID -> 035612 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 602 RRCID -> 039401 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	85176 X	85176	-0-	-0-	-0-	33720	2	50922	3	N	485	759	1			1217
						534	9									
03	101251 X	101251	-0-	-0-	-0-	41997	2	59050	3	N	185	742	1			660
						204	9									
04	60113 X	60113	-0-	-0-	-0-	31676	2	28171	3	N	242					902
						266	9									
05	69122 X	69122	-0-	-0-	-0-	6424	2	62415	3	N	257					1159
						283	9									
06	60660 X	60660	-0-	-0-	-0-	5546	2	54946	3	N	153	720	1	4	8	588
						168	9									
*07	51317 X	51317	-0-	-0-	-0-	51175	3	142	9	N	129					717

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 132873 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 132874 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1404 RRCID -> 132875 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	319	-0-	319	319	319	3		Y	-0-			17
03	DLQ G-10	303	-0-	303	622	303	3		Y	-0-			17
04	DLQ G-10	273	-0-	273	895	273	3		Y	-0-			17
05	DLQ G-10	259	-0-	259	1154	259	3		Y	-0-			17
06	1572 N	418	-0-	-1154	-0-	418	3		Y	-0-			17
*07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		Y	-0-			17

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

02	DLQ G-10	1660	-0-	1660	1660	1660	3		Y	-0-			59
03	DLQ G-10	1525	-0-	1525	3185	1525	3		Y	-0-			59
04	DLQ G-10	1398	-0-	1398	4583	1398	3		Y	-0-			59
05	DLQ G-10	1422	-0-	1422	6005	1422	3		Y	-0-			55
06	2900 N	1859	-0-	-1041	4964	1859	3		Y	-0-			55
*07	3100 N	1874	-0-	-1226	3738	1874	3		Y	-0-			55

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE) 21384 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HOME PETROLEUM CORP. 396852
"BG" 50 WELL #: 1 RRCID -> 222158 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734

02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
04	120 N	11	-0-	-109	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-			-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-			-0-
07	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT			-0-

BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1168	2	1 9	N	1			34
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-			34
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1097	2	2 9	N	2			36
05	1302 N	1049	-0-	-253	-0-	1048	2	1 9	N	1			37
06	1140 N	968	-0-	-172	-0-	967	2	1 9	N	1			38
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT			38

CRAWAR (DEVONIAN) 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCOTT ESTATE -E- WELL #: 1 RRCID -> 019670 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2845	-0-	-375	-0-	2845	3			N	-0-			-0-
03	3317	X	2379	-0-	-938	-0-	2379	3			N	-0-			-0-
04	3270	X	2535	-0-	-735	-0-	2535	3			N	-0-			-0-
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-			-0-
06	3270	X	3196	-0-	-74	-0-	3196	3			N	-0-			-0-
*07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-			-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

*11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	3	1	9	Y	1			9
*12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-			9
*01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-			9
*02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-			9
*03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			Y	-0-			9
04	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	3			Y	-0-			9
*05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			9
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-			9
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			9

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

*11	1290	N	544	-0-	-746	-0-	543	3	1	9	Y	1			8
*12	1643	N	1074	-0-	-569	-0-	1071	3	3	9	Y	3			11
*01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	3	1	9	Y	1			12
*02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-			12
*03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-			12
04	1380	N	678	-0-	-702	-0-	678	3			Y	-0-			12
*05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			12
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-			12
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			12

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

*11	2370	N	1321	-0-	-1049	-0-	1320	3	1	9	Y	1			1
*12	2821	N	1393	-0-	-1428	-0-	1392	3	1	9	Y	1			2
*01	2015	N	1369	-0-	-646	-0-	1368	3	1	9	Y	1			3
*02	1232	N	1184	-0-	-48	-0-	1184	3			Y	-0-			3
*03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			Y	-0-			3
04	1320	N	1091	-0-	-229	-0-	1091	3			Y	-0-			3
*05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			3
06	1860	N	328	-0-	-1532	-0-	328	3			Y	-0-			3
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			3

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			Y	-0-			4
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			Y	-0-			4
04	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			Y	-0-			4
05	4960	X	860	-0-	-4100	-0-	860	3			Y	-0-			4
06	4800	X	3255	-0-	-1545	-0-	3255	3			Y	-0-			4
07	4836	X	3901	-0-	-935	-0-	3901	3			Y	-0-			4

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	3			Y	-0-					21
12	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			Y	-0-					21
*01	2945	X	521	-0-	-2424	-0-	520	3	1	9	Y	1					22
*02	2660	X	1085	-0-	-1575	-0-	1085	3			Y	-0-					22
*03	2945	X	795	-0-	-2150	-0-	794	3	1	9	Y	1					23
04	2850	X	813	-0-	-2037	-0-	811	3	2	9	Y	2					25
*05	3565	X	18	-0-	-3547	-0-	18	3			Y	-0-					25
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					25
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					25

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

*11	960	N	793	-0-	-167	-0-	792	3	1	9	Y	1					1
*12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	3	2	9	Y	2					3
*01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					3
*02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					3
*03	1023	N	917	-0-	-106	-0-	917	3			Y	-0-					3
04	990	N	782	-0-	-208	-0-	782	3			Y	-0-					3
*05	961	N	17	-0-	-944	-0-	17	3			Y	-0-					3
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					3
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					3

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

*11	2100	N	940	-0-	-1160	-0-	940	3			Y	-0-					4
*12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1716	3	1	9	Y	1					5
*01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2106	3	1	9	Y	1					6
*02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			Y	-0-					6
*03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			Y	-0-					6
04	2040	N	1922	-0-	-118	-0-	1922	3			Y	-0-					6
*05	2077	N	27	-0-	-2050	-0-	27	3			Y	-0-					6
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					6
07	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					6

WALBET, INC. 891734
TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

02	1036	N	1000	-0-	-36	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
*07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 204151 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6196 - 6226

02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					76
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					76
04	210	N	42	-0-	-168	-0-	42	3			Y	-0-					76
05	465	N	130	-0-	-335	-0-	130	3			Y	-0-					76
06	240	N	149	-0-	-91	-0-	149	3			Y	-0-					76
*07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	445	3	25	9	Y	23					99

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

EDWARDS, JANELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 118029 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	35	3	67	9	Y	61	47	1			14
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	28	3	18	9	Y	16	28	1			2
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3210	X	2867	-0-	-343	-0-	2867	3			Y	-0-					-0-
12	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			Y	-0-					-0-
01	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-					-0-
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			Y	-0-					-0-
03	3348	X	2882	-0-	-466	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2776	-0-	-464	-0-	2776	3			Y	-0-					-0-
05	3720	X	35	-0-	-3685	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	3600	X	1088	-0-	-2512	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6540	X	4857	-0-	-1683	-0-	4856	3	1	9	Y	1					69
*12	6758	X	4945	-0-	-1813	-0-	4945	3			Y	-0-					69
*01	4960	X	4567	-0-	-393	-0-	4566	3	1	9	Y	1					70
*02	4592	X	4092	-0-	-500	-0-	4092	3			Y	-0-					70
*03	4278	X	3686	-0-	-592	-0-	3683	3	3	9	Y	3					73
04	4860	X	2727	-0-	-2133	-0-	2720	3	7	9	Y	6					79
*05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					79
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					79
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					79

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2770	-0-	-58	-0-	2770	3			Y	-0-					43
03	3131	X	2309	-0-	-822	-0-	2309	3			Y	-0-					43
04	2970	X	1661	-0-	-1309	-0-	1661	3			Y	-0-					43
05	3069	X	701	-0-	-2368	-0-	701	3			Y	-0-					43
06	2970	X	2923	-0-	-47	-0-	2923	3			Y	-0-					43
07	3069	X	3008	-0-	-61	-0-	3008	3			Y	-0-					43

EDWARDS, JANELLE, ETAL WELL #: 2 RRCID -> 279506 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3000	N	1450	-0-	-1550	677	1450	3			Y	-0-					-0-
12	1860	X	943	-0-	-917	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2545	3	10	9	Y	9	7	1			2
02	1680	X	1132	-0-	-548	-0-	1102	3	30	9	Y	27	25	1			4
03	1860	X	998	-0-	-862	-0-	958	3	40	9	Y	36	30	1			10
04	1800	X	991	-0-	-809	-0-	962	3	29	9	Y	26	33	1			3
05	1705	X	14	-0-	-1691	-0-	14	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	1650	X	356	-0-	-1294	-0-	353	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DESERT WIND 21 WELL #: 1 RRCID -> 281777 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	565	3	13	9	Y	12	9	1			3
*07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	373	3	8	9	Y	7	8	1			2

TUBB, J. B., -L- WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					31
03	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					31
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					31
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					31
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					31
*07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					31

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

02	4368	X	3865	-0-	-503	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	3188	-0-	-1648	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4021	-0-	-569	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4221	-0-	-522	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4184	-0-	-94	-0-	4184	3			N	-0-					-0-

CRAWAR (FUSSELMAN) 21577 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 081683 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6267 - 6424

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWAR (FUSSELMAN) //CONT.// 21577 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR (GLORIETA) 21577 450 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 281778 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4099 - 4250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
12	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
*01	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
*02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
*03	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
04	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
*05	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	90 #	27	-0-	-63	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
07	93 #	21	-0-	-72	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST) 21577 925 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MCCULLOCH-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 071307 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560 #	417	-0-	-143	-0-	416	2	1	9	N	1					140
03	596 R	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	N	1					141
04	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					141
05	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					141
06	570 #	152	-0-	-418	-0-	152	2			N	-0-					141
07	589 #	142	-0-	-447	-0-	142	2			N	-0-					141

CRAWAR (WOLFCAMP) 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 23 RRCID -> 200608 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6000 - 6088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
*01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
*05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
*07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			Y	-0-					-0-
12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			Y	-0-					-0-
*01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			Y	-0-					-0-
*02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			Y	-0-					-0-
*03	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			Y	-0-					-0-
04	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
*05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

*11	420	N	300	-0-	-120	-0-	275	3	25	9	Y	23	24	1			6
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			Y	-0-	6	1			-0-
*01	341	N	312	-0-	-29	-0-	294	3	18	9	Y	16	11	1			5
*02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	524	3	277	9	Y	252	208	1			49
*03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	352	3	191	9	Y	174	195	1			28
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	409	3	169	9	Y	154	154	1			28
*05	899	N	785	-0-	-114	-0-	598	3	187	9	Y	170	167	1			31
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	894	3	208	9	Y	189	172	1			48
*07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	940	3	254	9	Y	231	245	1			34

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

02	1764	N	351	-0-	-1413	-0-	351	3			N	-0-					148
03	930	N	312	-0-	-618	-0-	312	3			N	-0-					148
04	780	N	177	-0-	-603	-0-	177	3			N	-0-					148
05	403	N	82	-0-	-321	-0-	82	3			N	-0-					148
06	300	N	157	-0-	-143	-0-	157	3			N	-0-					148
*07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					148

WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

02	616	N	273	-0-	-343	-0-	273	3			N	-0-					202
03	806	N	240	-0-	-566	-0-	240	3			N	-0-					202
04	780	N	176	-0-	-604	-0-	176	3			N	-0-					202
05	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	3			N	-0-					202
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					202
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					202

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320) 21583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WALBET, INC. 891734
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 034736 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					36
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					36
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	4	5			32
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					32
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					32
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					32

CREDO, E. (CISCO, UP.) 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
REED 19 WELL #: 1 RRCID -> 061191 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A

02	588	N	328	-0-	-260	-0-	328	2			N	-0-					78
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					78
04	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	2			N	-0-					78
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					78
06	630	N	498	-0-	-132	-0-	498	2			N	-0-					78
*07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					78

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1					14
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	109	2	1	9	Y	1					15
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					15
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1					16
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					16
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					16

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	2			Y	-0-					16
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					16
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			Y	-0-					16
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					16
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					16
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					16

MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

02	224	N	204	-0-	-20	-0-	201	2	3	9	Y	3	12	1			-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	Y	1					1
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	214	2	1	9	Y	1					2
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	228	2	3	9	Y	3					5
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	232	2	2	9	Y	2					7
*07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	286	2	4	9	Y	4	11	1			-0-

MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					15
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	116	2	1	9	Y	1					16
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	112	2	1	9	Y	1					17
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					17
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	118	2	1	9	Y	1					18
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					18

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			Y	-0-					1
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					1
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					1
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					1
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					1
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					1

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					1
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					1
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					1
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					1
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					1
*07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	Y	2	8	1			9
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	Y	1					10
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	87	2	1	9	Y	1					11
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2					13
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1					14
*07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	2	2	9	Y	2	8	1			8

WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			Y	-0-					1
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					1
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					1
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					1
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					1
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					1
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					1
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-					1
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					1
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					1
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2	12	1			-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	Y	1					1
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	177	2	1	9	Y	1					2
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	188	2	3	9	Y	3					5
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	191	2	2	9	Y	2					7
*07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	236	2	4	9	Y	4	11	1			-0-

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	2	3	9	Y	3	12	1			5
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					6
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	176	2	1	9	Y	1					7
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	188	2	3	9	Y	3					10
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	191	2	2	9	Y	2					12
*07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	Y	2	11	1			3

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1					15
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					15
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					15
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					15
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					15
*07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					15

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1	5	1			1
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	Y	1					2
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	178	2	1	9	Y	1					3
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1					4
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	193	2	1	9	Y	1					5
*07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	Y	1	5	1			1

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					4
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					4
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					4
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					4
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					4
*07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					4

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	2			Y	-0-					5
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					5
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			Y	-0-					5
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					5
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					5
*07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					5

MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1					4
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1					5
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1					6
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1					7
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1					8
*07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					8

WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			Y	-0-					3
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					3
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					3
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					3
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					3
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					3

MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	233	2	1	9	Y	1	6	1			7
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	Y	1					8
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	249	2	1	9	Y	1					9
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	Y	2					11
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	269	2	1	9	Y	1					12
*07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	Y	1	6	1			7

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 28 WELL #: 3 RRCID -> 132481 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	106	2	3	9	Y	3	16	1			-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2					2
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	113	2	2	9	Y	2					4
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	120	2	4	9	Y	4					8
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	Y	3					11
*07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	151	2	4	9	Y	4	15	1			-0-

MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573

02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	Y	1					7
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	Y	1					8
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	426	2	1	9	Y	1					9
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	Y	1					10
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	Y	1					11
*07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	507	2	1	9	Y	1					12

MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464

02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	1					2
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1					3
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1					4
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1					5
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1					6
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					6

WILKINSON 3 WELL #: 2A RRCID -> 140598 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 7377

02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	2			Y	-0-					2
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					2
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			Y	-0-					2
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					2
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					2
*07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					2

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	Y	2	9	1			2
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	1					3
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1					4
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2	9	Y	2					6
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1					7
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	222	2	2	9	Y	2	8	1			1

WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 7451

02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	Y	3					8
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	151	2	2	9	Y	2					10
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	146	2	2	9	Y	2					12
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	Y	2					14
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	Y	2					16
*07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1					17

MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417

02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			Y	-0-					19
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					19
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					19
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					19
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					19
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					19

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					10
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					10
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			Y	-0-					10
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					10
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					10
*07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406

02	364	N	325	-0-	-39	-0-	323	2	2	9	Y	2					22
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	413	2	1	9	Y	1					23
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	515	2	2	9	Y	2					25
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	Y	1					26
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	Y	1					27
07	496	N	441	-0-	-55	-0-	440	2	1	9	Y	1					28

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572

02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	756	2	2	9	Y	2	18	1			11
03	806	N	460	-0-	-346	-0-	459	2	1	9	Y	1					12
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	532	2	1	9	Y	1					13
05	775	N	449	-0-	-326	-0-	449	2			Y	-0-					13
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	434	2	1	9	Y	1					14
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	536	2	1	9	Y	1					15

MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327

02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	259	2	4	9	Y	4	8	1			17
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	470	2	2	9	Y	2					19
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	Y	1					20
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	509	2	4	9	Y	4	8	1			16
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	Y	2					18
*07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	444	2	2	9	Y	2					20

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	339	2	8	9	Y	7	12	1			25
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	615	2	3	9	Y	3					28
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	Y	2					30
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	666	2	6	9	Y	5	12	1			23
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	660	2	4	9	Y	4					27
*07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	580	2	3	9	Y	3					30

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	251	2	8	9	Y	7	12	1			13
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	455	2	3	9	Y	3					16
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	Y	2					18
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	493	2	6	9	Y	5	12	1			11
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	488	2	4	9	Y	4					15
*07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	429	2	3	9	Y	3					18

MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756

02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	274	2	7	9	Y	6	10	1			17
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	497	2	3	9	Y	3					20
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	2	2	9	Y	2					22
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	539	2	6	9	Y	5	10	1			17
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9	Y	3					20
*07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	469	2	2	9	Y	2					22

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336 N	285	-0-	-51	-0-	284	2	1	9	Y	1					42
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	560	2	3	9	Y	3					45
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	574	2	3	9	Y	3					48
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					48
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					48
07	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					48

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647

02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	Y	2	20	1			22
03	403 N	230	-0-	-173	-0-	229	2	1	9	Y	1					23
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	266	2	1	9	Y	1					24
05	403 N	225	-0-	-178	-0-	224	2	1	9	Y	1					25
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1					26
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	268	2	1	9	Y	1					27

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					32
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					32
04	480 N	362	-0-	-118	-0-	362	2			Y	-0-					32
05	434 N	342	-0-	-92	-0-	342	2			Y	-0-					32
06	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	2			Y	-0-	28	1			4
07	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2			Y	-0-					4

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513

02	140 N	38	-0-	-102	-0-	36	2	2	9	N	2					100
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	66	2	3	9	N	3					103
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1024	2	6	9	N	5					108
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	N	2					110
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					110
07	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					110

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

02	168 N	163	-0-	-5	-0-	163	2			Y	-0-					10
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					10
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2			Y	-0-					10
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					10
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					10
*07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525

02	252 N	232	-0-	-20	-0-	231	2	1	9	Y	1	5	1			1
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	Y	1					2
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	247	2	1	9	Y	1					3
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1					4
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	267	2	1	9	Y	1					5
*07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	Y	1	5	1			1

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393

02	336 N	296	-0-	-40	-0-	295	2	1	9	Y	1					23
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	Y	1					24
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	469	2	2	9	Y	2					26
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	Y	1					27
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1	9	Y	1					28
07	465 N	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-					28

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	164	2	4	9	Y	4	8	1			12
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	Y	2					14
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	Y	1					15
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	322	2	4	9	Y	4	8	1			11
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	319	2	2	9	Y	2					13
*07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2	9	Y	2					15

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					1
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					1
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			Y	-0-					1
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					1
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					1
*07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					1

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					18
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					18
04	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	2			Y	-0-					18
05	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	2			Y	-0-					18
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	327	2	7	9	Y	6	24	1			-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	87	2	1	9	Y	1					15
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	Y	1					16
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1					17
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					17
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	Y	1					18
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					18

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	231	2	1	9	Y	1					6
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	295	2	1	9	Y	1					7
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1					8
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					8
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					8
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	314	2	1	9	Y	1					9

MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	73	2	1	9	Y	1	5	1			2
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1					3
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	78	2	1	9	Y	1					4
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	83	2	1	9	Y	1					5
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	85	2	1	9	Y	1					6
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1	5	1			2

MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	185	2	1	9	Y	1	6	1			8
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9	Y	1					9
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	198	2	1	9	Y	1					10
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	211	2	2	9	Y	2					12
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	214	2	1	9	Y	1					13
*07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	Y	1	6	1			8

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	114	2	1	9	Y	1					23
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	146	2	1	9	Y	1					24
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1					25
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1					26
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1					27
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					27

MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	159	2	6	9	Y	5	9	1			14
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	Y	2					16
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	Y	1					17
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	313	2	3	9	Y	3	8	1			12
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	2	3	9	Y	3					15
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	Y	2					17

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	207	2	3	9	Y	3	14	1			1
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	Y	2					3
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	221	2	2	9	Y	2					5
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	236	2	4	9	Y	4					9
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	239	2	2	9	Y	2					11
*07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	296	2	3	9	Y	3	13	1			1

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	340	2	1	9	Y	1					52
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					52
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	320	2	2	9	Y	2					54
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	362	2	1	9	Y	1					55
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					55
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					55

MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	150	2	1	9	Y	1					23
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1					24
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	238	2	2	9	Y	2					26
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1					27
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	Y	1					28
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					28

MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	156	2	2	9	Y	2	12	1			5
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					5
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	166	2	1	9	Y	1					6
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	177	2	3	9	Y	3					9
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	Y	2					11
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	222	2	2	9	Y	2	11	1			2

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	252	2	1	9	Y	1	6	1			6
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	322	2	1	9	Y	1					7
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	269	2	1	9	Y	1					8
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	Y	2					10
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	291	2	1	9	Y	1					11
*07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	Y	1	6	1			6

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	218	2			Y	-0-					34
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					34
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	205	2	1	9	Y	1					35
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					35
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					35
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					35

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	189	2	1	9	Y	1	5	1			4
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1					5
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	201	2	1	9	Y	1					6
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	215	2	1	9	Y	1					7
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	218	2	1	9	Y	1					8
*07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1	5	1			4

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	2	1	9	Y	1	13	1			9
03	465	N	252	-0-	-213	-0-	252	2			Y	-0-					9
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	293	2	1	9	Y	1					10
05	434	N	247	-0-	-187	-0-	247	2			Y	-0-					10
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	238	2	1	9	Y	1					11
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	295	2	1	9	Y	1					12

REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	378	-0-	-70	-0-	376	2	2	9	Y	2					53
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	742	2	10	9	Y	9					62
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	759	2	8	9	Y	7					69
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					69
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					69
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			Y	-0-					69

WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					42
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					42
04	600	N	472	-0-	-128	-0-	472	2			Y	-0-					42
05	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	2			Y	-0-					42
06	540	N	472	-0-	-68	-0-	471	2	1	9	Y	1	36	1			7
07	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			Y	-0-					7

WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					52
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					52
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			Y	-0-					52
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			Y	-0-					52
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			Y	-0-	40	1			12
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					12

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					55
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					55
04	930	N	703	-0-	-227	-0-	703	2			Y	-0-					55
05	868	N	663	-0-	-205	-0-	663	2			Y	-0-					55
06	780	N	703	-0-	-77	-0-	702	2	1	9	Y	1	44	1			12
07	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	2			Y	-0-					12

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	Y	2					95
03	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	2			Y	-0-					95
04	540 N	515	-0-	-25	-0-	513	2	2	9	Y	2					97
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					97
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					97
*07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					97

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1	9	Y	1					47
03	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-					47
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	403	2	1	9	Y	1					48
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					48
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					48
*07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					48

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

02	476 N	465	-0-	-11	-0-	465	2			Y	-0-					10
03	527 N	472	-0-	-55	-0-	472	2			Y	-0-					10
04	510 N	441	-0-	-69	-0-	441	2			Y	-0-					10
05	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	2			Y	-0-					10
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					10
*07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					10

MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444

02	476 N	437	-0-	-39	-0-	436	2	1	9	Y	1	6	1			7
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	Y	1					8
04	510 N	466	-0-	-44	-0-	465	2	1	9	Y	1					9
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	496	2	2	9	Y	2					11
06	540 N	505	-0-	-35	-0-	504	2	1	9	Y	1					12
*07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	622	2	1	9	Y	1	6	1			7

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

02	252 N	237	-0-	-15	-0-	237	2			Y	-0-					19
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					19
04	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	2			Y	-0-					19
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					19
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					19
*07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					19

WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

02	364 N	361	-0-	-3	-0-	361	2			Y	-0-					19
03	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2			Y	-0-					19
04	390 N	343	-0-	-47	-0-	343	2			Y	-0-					19
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					19
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					19
*07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					19

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

02	392 N	196	-0-	-196	-0-	196	2			N	-0-					139
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					139
04	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					139
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					139
06	360 N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					139
07	310 N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					139

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	42	-0-	-70	-0-	40	2	2	9	N	2					124
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	54	2	3	9	N	3					127
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					127
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					127
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					127
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					127

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					249
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					249
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					249
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					249
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					249
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					249

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					120
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	376	3	21	9	N	19					139
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	535	3	31	9	N	28					167
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					167
06	390	N	79	-0-	-311	-0-	79	3			N	-0-					167
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					167

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	3			N	-0-					35
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					35
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					35
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					35
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					35

BOLDING ENERGY, LLC 080199
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					80
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					80
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					80
05	527	N	16	-0-	-511	-0-	16	3			N	-0-					80
06	240	N	15	-0-	-225	-0-	15	3			N	-0-					80
07	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-					80

WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					142
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					142
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					142
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					142
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	3			N	-0-					142
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					142

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200

WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					1
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					1
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					1
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					1
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					1
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			Y	-0-					1

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					236
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					236
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			Y	-0-					236
05	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			Y	-0-					236
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					236
*07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					236

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	335	-0-	-57	-0-	335	3			Y	-0-					120
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			Y	-0-					120
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					120
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					120
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					120
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			Y	-0-					120

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
*07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		Y	-0-			-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		Y	-0-			-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		Y	-0-			-0-
05	496 N	292	-0-	-204	-0-	292	3		Y	-0-			-0-
06	510 N	128	-0-	-382	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
07	496 N	169	-0-	-327	-0-	169	3		Y	-0-			-0-

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
05	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3		Y	-0-			-0-

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		Y	-0-			-0-
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		Y	-0-			-0-
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		Y	-0-			-0-
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		Y	-0-			-0-
06	690 N	637	-0-	-53	-0-	637	3		Y	-0-			-0-
*07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		Y	-0-			-0-

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		Y	-0-			-0-
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		Y	-0-			-0-
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		Y	-0-			-0-
05	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1087	3		Y	-0-			-0-
06	1200 N	1060	-0-	-140	-0-	1060	3		Y	-0-			-0-
07	1209 N	1065	-0-	-144	-0-	1065	3		Y	-0-			-0-

SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033				Y	-0-			2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033				Y	-0-			2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033				Y	-0-			2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033				Y	-0-			2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033				Y	-0-			2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033				Y	NO RPT			2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943				Y	-0-			228
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943				Y	-0-			228
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943				Y	-0-			228
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943				Y	-0-			228
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943				Y	-0-			228
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943				Y	NO RPT			228

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-			40
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-			40
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-			40
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-			40
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-			40
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT			40

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF.14886 - 14986

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270

*11	1590	N	1442	-0-	-148	-0-	62	1	1032	2	N	-0-		-0-
							348	4						
*12	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	37	1	1136	2	N	-0-		-0-
							308	4						
01	1705	N	1421	-0-	-284	-0-	75	1	1346	2	N	-0-		-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	141	1	1061	2	N	-0-		-0-
*03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	40	1	740	2	N	-0-		-0-
							668	4						
*04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	4			N	-0-		-0-
05	1333	N	1135	-0-	-198	-0-	4	1	334	2	N	-0-		-0-
							797	4						
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	126	1	1324	2	N	-0-		-0-
*07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	46	1	544	2	N	-0-		-0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB 1 UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 123948 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRITTENDON (MORROW) //CONT.// 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

*09	24314 X	24314	-0-	-0-	-0-	2211	1	21159	2	N	34					48
						907	4	37	9							
10	18600 X	10399	-0-	-8201	-0-	1521	1	8826	2	N	47					95
						52	9									
11	21318 X	21318	-0-	-0-	-0-	1199	1	20006	2	N	103	181	1			17
						113	9									
12	25990 X	25990	-0-	-0-	-0-	822	1	25057	2	N	101					118
						111	9									
01	18600 X	17326	-0-	-1274	-0-	913	1	16322	2	N	83	180	1			21
						91	9									
02	16800 X	8269	-0-	-8531	-0-	965	1	7284	2	N	18					39
						20	9									
03	18600 X	13787	-0-	-4813	-0-	706	1	13014	2	N	61					100
						67	9									
04	28206 X	28206	-0-	-0-	-0-	28118	2	88	9	N	80	151	1	1	8	28
05	22094 X	22094	-0-	-0-	-0-	290	1	21753	2	N	46					74
						51	9									
06	21168 X	21168	-0-	-0-	-0-	1832	1	19277	2	N	54					128
						59	9									
07	18600 X	6524	-0-	-12076	-0-	509	1	5993	2	N	20					148
						22	9									

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

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

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 12367 PERF.14580 - 14608

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRITTENDON (STRAWN) 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL) 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" WELL #: 1 T RRCID -> 152028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107

02	728	N	649	-0-	-79	-0-	616	2	33	9	N	30		66
03	806	N	739	-0-	-67	-0-	702	2	37	9	N	34		100
04	780	N	605	-0-	-175	-0-	554	2	51	9	N	46		146
05	713	N	460	-0-	-253	-0-	452	2	8	9	N	7		153
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	852	2	17	9	N	15		168
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	775	2	4	9	N	4		172

CUTTHROAT (CAPITAN REEF) 22394 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CUERVO, INC. 192030
STATE "102" WELL #: 1 RRCID -> 169659 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 2656 - 2666

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

D. A. (DEVONIAN) 22485 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C. 100263
LLOYD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067356 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 16617 PERF. N/A

02	1148	X	702	-0-	-446	-0-	702	2	N	-0-		-0-
03	806	X	204	-0-	-602	-0-	204	2	N	-0-		-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAMERON (GLORIETTA) 22883 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. 877921
KRAMER WELL #: 1 RRCID -> 104861 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAMSITE (WOLFCAMP) 22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL "9" WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DARMER (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY SMITH B WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DARMER, NE. (PENN) 23138 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY SMITH 69 B WELL #: 1 RRCID -> 092427 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8311 - 8323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-

DEADWOOD (STRAWN) 23736 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-

DECK (CISCO) 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					94
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	19					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					118
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					118
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					118
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					118

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					9
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					9
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					9
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					9
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	3			N	-0-					9
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					9

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	864	3	19	9	Y	17					69
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	934	3	35	9	Y	32					101
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	716	3	10	9	Y	9					110
05	992	N	941	-0-	-51	-0-	932	3	9	9	Y	8					118
06	930	N	887	-0-	-43	-0-	866	3	21	9	Y	19					137
07	744	N	667	-0-	-77	-0-	637	3	30	9	Y	27	136	1			28

MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 284702 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8041 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DERBY (BONE SPRING) 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 2H RRCID -> 272758 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	13132	3	268	4	Y	927	996	1	6	8	170
							1020	9									
03	15833	X	15833	-0-	-0-	-0-	14487	3	222	4	Y	1022	976	1	4	8	212
							1124	9									
04	14935	X	14935	-0-	-0-	-0-	13238	3	773	4	Y	840	664	1	9	8	379
							924	9									
05	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	13864	3	50	4	Y	817	1073	1	6	8	117
							899	9									
06	14010	X	13784	-0-	-226	-0-	12957	3	10	4	Y	743	773	1	6	8	81
							817	9									
07	DLQ G-10		14056	-0-	14056	14056	12841	3	314	4	Y	819	646	1	6	8	248
							901	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

02	24444	X	21129	-0-	-3315	-0-	19914	3	250	4	Y	877	861	0	3	8	28
							965	9									
03	23901	X	22243	-0-	-1658	-0-	21036	3	147	4	Y	964	978	0	3	8	11
							1060	9									
04	23130	X	22057	-0-	-1073	-0-	20480	3	583	4	Y	904	898	0	6	8	11
							994	9									
05	23901	X	22313	-0-	-1588	-0-	21172	3	105	4	Y	942	932	0	3	8	18
							1036	9									
06	23130	X	20228	-0-	-2902	-0-	19199	3	63	4	Y	878	854	0	4	8	38
							966	9									
07	DLQ G-10		21459	-0-	21459	21459	20056	3	458	4	Y	859	864	0	5	8	28
							945	9									

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

02	6972	X	4968	-0-	-2004	-0-	4408	3	560	9	Y	509	572	0	2	8	89
03	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	6444	3	671	9	Y	610	631	0	2	8	66
04	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6130	3	593	9	Y	539	537	0	3	8	65
05	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6121	3	595	9	Y	541	522	0	1	8	83
06	6900	X	6387	-0-	-513	-0-	5857	3	530	9	Y	482	500	0	2	8	63
07	DLQ G-10		6292	-0-	6292	6292	5776	3	516	9	Y	469	448	0	1	8	83

REGRET 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875

02	16352	X	15302	-0-	-1050	-0-	275	1	14022	3	Y	914	936	0	1	8	34
							1005	9									
03	17873	X	17873	-0-	-0-	-0-	356	1	16589	3	Y	844	830	0	1	8	47
							928	9									
04	18680	X	18680	-0-	-0-	-0-	346	1	16988	3	Y	1224	1133	0	2	8	136
							1346	9									
05	18133	X	18133	-0-	-0-	-0-	337	1	16813	3	Y	894	911	0	1	8	118
							983	9									
06	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-	318	1	16104	3	Y	858	901	0			75
							944	9									
07	DLQ G-10		17152	-0-	17152	17152	208	1	16074	3	Y	791	778	0			88
							870	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
REGRET 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7476	X	6572	-0-	-904	-0-	112	1	5688	3	Y	702	718	0	1	8	26
							772	9									
03	7874	X	6738	-0-	-1136	-0-	127	1	5899	3	Y	647	636	0	1	8	36
							712	9									
04	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	135	1	6605	3	Y	666	626	0	2	8	74
							733	9									
05	7285	X	6874	-0-	-411	-0-	124	1	6190	3	Y	509	515	0	1	8	67
							560	9									
06	7050	X	7013	-0-	-37	-0-	124	1	6276	3	Y	557	574	0	1	8	49
							613	9									
07	DLQ G-10		6913	-0-	6913	6913	81	1	6227	3	Y	550	538	0			61
							605	9									

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414

02	6748	X	6616	-0-	-132	-0-	5849	3	767	9	N	697	708	0	3	8	137
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	6689	3	813	9	N	739	800	0	1	8	75
04	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	6348	3	40	4	N	668	628	0	3	8	112
							735	9									
05	7316	X	6980	-0-	-336	-0-	6153	3	90	4	N	670	692	0	1	8	89
							737	9									
06	7260	X	6378	-0-	-882	-0-	5662	3	101	4	N	559	566	0	1	8	81
							615	9									
07	7502	X	6455	-0-	-1047	-0-	4228	3	1570	4	N	597	590	0	2	8	86
							657	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

02	8904	X	8860	-0-	-44	-0-	22	1	8055	3	Y	712	720	1	2	8	76
							783	9									
03	9238	X	4999	-0-	-4239	-0-	11	1	4318	3	Y	606	637	1	1	8	44
							3	4	667	9							
04	8940	X	7836	-0-	-1104	-0-	18	1	6971	3	Y	767	756	1	3	8	52
							3	4	844	9							
05	9796	X	4369	-0-	-5427	-0-	9	1	3622	3	Y	671	627	1	1	8	95
							738	9									
06	9480	X	1801	-0-	-7679	-0-	4	1	1056	3	Y	674	690	1			79
							741	9									
07	DLQ G-10		3592	-0-	3592	3592	3	1	2753	3	Y	688	676	1	2	8	89
							79	4	757	9							

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

02	11312	X	5150	-0-	-6162	-0-	4215	3	935	9	Y	850	835	0	2	8	37
03	12524	X	11246	-0-	-1278	-0-	10146	3	60	4	Y	945	937	0	4	8	41
							1040	9									
04	11130	X	11004	-0-	-126	-0-	10170	3	1	4	Y	757	763	0	3	8	32
							833	9									
05	11501	X	9885	-0-	-1616	-0-	9020	3	65	4	Y	727	720	0	3	8	36
							800	9									
06	10890	X	9779	-0-	-1111	-0-	8943	3	836	9	Y	760	770	0	4	8	22
07	DLQ G-10		9459	-0-	9459	9459	8180	3	451	4	Y	753	742	0	3	8	30
							828	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14560 X	14243	-0-	-317	-0-	13532	3	711	9	Y	646	632	0	3	8	46
03	16430 X	15063	-0-	-1367	-0-	14315	3	748	9	Y	680	711	0	1	8	14
04	15900 X	14613	-0-	-1287	-0-	13895	3	718	9	Y	653	635	0	3	8	29
05	16430 X	14861	-0-	-1569	-0-	14157	3	704	9	Y	640	592	0	1	8	76
06	15900 X	14648	-0-	-1252	-0-	13693	3	955	9	Y	868	886	0	2	8	56
07	DLQ G-10	14615	-0-	14615	14615	12556	3	791	4	Y	1153	1109	0			100
						1268	9									

SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

02	16688 X	15852	-0-	-836	-0-	15284	3	568	9	Y	516	505	0	2	8	37
03	16950 X	16950	-0-	-0-	-0-	16352	3	598	9	Y	544	568	0	2	8	11
04	18120 X	16467	-0-	-1653	-0-	15892	3	575	9	Y	523	508	0	3	8	23
05	18724 X	17378	-0-	-1346	-0-	16424	3	375	4	Y	526	485	0	1	8	63
						579	9									
06	18120 X	16358	-0-	-1762	-0-	15485	3	873	9	Y	794	804	0	2	8	51
07	DLQ G-10	16371	-0-	16371	16371	14471	3	842	4	Y	962	928	0	2	8	83
						1058	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

02	5516 X	4425	-0-	-1091	-0-	3858	3	3	4	Y	513	446	0	68	8	8
						564	9									
03	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
04	39996 X	39996	-0-	-0-	-0-	34219	3	78	4	Y	5181	4922	0	209	8	50
						5699	9									
05	57656 X	57656	-0-	-0-	-0-	51248	3	223	4	Y	5623	5530	0	24	8	119
						6185	9									
06	51943 X	51943	-0-	-0-	-0-	45797	3	6146	9	Y	5587	5612	0	25	8	69
07	DLQ G-10	41907	-0-	41907	41907	37404	3	959	4	Y	3222	3203	0	21	8	67
						3544	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

02	18004 X	15374	-0-	-2630	-0-	14471	3	32	4	Y	792	798	1	2	8	12
						871	9									
03	25327 X	20029	-0-	-5298	-0-	19256	3	19	4	Y	685	675	1	2	8	20
						754	9									
04	24510 X	19798	-0-	-4712	-0-	18874	3	62	4	Y	784	764	1	3	8	37
						862	9									
05	25327 X	18694	-0-	-6633	-0-	18139	3	81	4	Y	431	458	1	1	8	9
						474	9									
06	21180 X	17407	-0-	-3773	-0-	16743	3	4	4	Y	600	587	1	2	8	20
						660	9									
07	DLQ G-10	17200	-0-	17200	17200	15642	3	740	4	Y	744	741	1	2	8	21
						818	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

02	12328 X	12328	-0-	-0-	-0-	32	1	11597	3	Y	635	533	1	1	8	235
						699	9									
03	13249 X	13249	-0-	-0-	-0-	34	1	12596	3	Y	560	752	1	2	8	41
						3	4	616	9							
04	12512 X	12512	-0-	-0-	-0-	31	1	11891	3	Y	532	461	1	2	8	110
						5	4	585	9							
05	12445 X	12445	-0-	-0-	-0-	31	1	11842	3	Y	520	528	1	1	8	101
						572	9									
06	11910 X	11757	-0-	-153	-0-	40	1	11292	3	Y	386	435	1	1	8	51
						425	9									
07	DLQ G-10	11377	-0-	11377	11377	12	1	10805	3	Y	414	410	1	2	8	53
						105	4	455	9							

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7924	X	7153	-0-	-771	-0-	126	1	6423	3	Y	549	562	0	1	8	20
							604	9									
03	8711	X	7895	-0-	-816	-0-	154	1	7183	3	Y	507	498	0	1	8	28
							558	9									
04	8430	X	6322	-0-	-2108	-0-	110	1	5407	3	Y	732	677	0	2	8	81
							805	9									
05	8711	X	8149	-0-	-562	-0-	147	1	7346	3	Y	596	597	0	1	8	79
							656	9									
06	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	139	1	7010	3	Y	486	522	0	1	8	42
							535	9									
07	DLQ G-10		7605	-0-	7605	7605	90	1	6981	3	Y	485	473	0			54
							534	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10976	X	10448	-0-	-528	-0-	27	1	9793	3	Y	571	420	1	1	8	211
							628	9									
03	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	30	1	11416	3	Y	737	893	1	1	8	54
							4	4	811	9							
04	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	31	1	11786	3	Y	709	614	1	2	8	147
							6	4	780	9							
05	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	32	1	12354	3	Y	694	705	1	1	8	135
							763	9									
06	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	43	1	12040	3	Y	412	490	1	2	8	55
							453	9									
07	DLQ G-10		11793	-0-	11793	11793	12	1	11092	3	Y	530	515	1	2	8	68
							106	4	583	9							

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	11934	3	8	4	Y	748	743	0	1	8	14
							823	9									
03	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	12356	3	38	4	Y	684	693	0	1	8	4
							752	9									
04	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	11181	3	25	4	Y	487	484	0	2	8	5
							536	9									
05	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	14005	3	61	4	Y	462	456	0	1	8	10
							508	9									
06	14568	X	14568	-0-	-0-	-0-	14056	3	512	9	Y	465	468	0	1	8	6
07	DLQ G-10		15079	-0-	15079	15079	14040	3	360	4	Y	617	609	0	1	8	13
							679	9									

REGRET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8960	X	8643	-0-	-317	-0-	154	1	7852	3	Y	579	593	0	1	8	21
							637	9									
03	9920	X	9377	-0-	-543	-0-	185	1	8602	3	Y	536	526	0	1	8	30
							590	9									
04	9600	X	8600	-0-	-1000	-0-	155	1	7619	3	Y	751	695	0	2	8	84
							826	9									
05	9920	X	8640	-0-	-1280	-0-	155	1	7742	3	Y	675	669	0	1	8	89
							743	9									
06	9600	X	8493	-0-	-1107	-0-	149	1	7551	3	Y	721	747	0			63
							793	9									
07	DLQ G-10		8735	-0-	8735	8735	102	1	7910	3	Y	657	647	0			73
							723	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274555 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12582 X	12582	-0-	-0-	-0-	12189	3	8	4	Y	350	352	0	1	8	6
						385	9									
03	13603 X	13603	-0-	-0-	-0-	13141	3	41	4	Y	383	386	0	1	8	2
						421	9									
04	12792 X	12792	-0-	-0-	-0-	12426	3	28	4	Y	307	304	0	2	8	3
						338	9									
05	15951 X	15951	-0-	-0-	-0-	15536	3	68	4	Y	315	310	0	1	8	7
						347	9									
06	16410 X	16410	-0-	-0-	-0-	15792	3	618	9	Y	562	562	0			7
07	DLQ G-10	14696	-0-	14696	14696	13843	3	355	4	Y	453	451	0			9
						498	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11815 X	11815	-0-	-0-	-0-	11391	3	8	4	Y	378	375	0	1	8	7
						416	9									
03	13228 X	13228	-0-	-0-	-0-	12148	3	38	4	Y	947	947	0	1	8	6
						1042	9									
04	12171 X	12171	-0-	-0-	-0-	10901	3	25	4	Y	1132	1125	0	2	8	11
						1245	9									
05	14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	13677	3	60	4	Y	827	820	0			18
						910	9									
06	14406 X	14406	-0-	-0-	-0-	13914	3	492	9	Y	447	459	0			6
07	DLQ G-10	14220	-0-	14220	14220	13319	3	342	4	Y	508	502	0	1	8	11
						559	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17476 X	17476	-0-	-0-	-0-	16662	3	37	4	Y	706	706	1	2	8	11
						777	9									
03	19778 X	15416	-0-	-4362	-0-	14717	3	14	4	Y	623	614	1	2	8	18
						685	9									
04	19140 X	14708	-0-	-4432	-0-	13918	3	46	4	Y	676	659	1	3	8	32
						744	9									
05	19778 X	18894	-0-	-884	-0-	17673	3	79	4	Y	1038	1048	1	1	8	21
						1142	9									
06	19020 X	17440	-0-	-1580	-0-	16778	3	4	4	Y	598	594	1	5	8	20
						658	9									
07	DLQ G-10	16934	-0-	16934	16934	15524	3	735	4	Y	614	615	1	1	8	18
						675	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11312 X	9388	-0-	-1924	-0-	8915	3	473	9	Y	430	457	0	1	8	21
03	12245 X	8369	-0-	-3876	-0-	7465	3	13	4	Y	810	797	0	1	8	33
						891	9									
04	11850 X	9292	-0-	-2558	-0-	8561	3	12	4	Y	654	608	0	2	8	77
						719	9									
05	12245 X	11944	-0-	-301	-0-	11174	3	100	4	Y	609	618	0	1	8	67
						670	9									
06	10710 X	7098	-0-	-3612	-0-	6345	3	4	4	Y	681	686	0	1	8	61
						749	9									
07	DLQ G-10	8308	-0-	8308	8308	7257	3	379	4	Y	611	557	0			115
						672	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7448	X	6396	-0-	-1052	-0-	5662	3	734	9	N	667	651	0	7	8	117
03	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	6951	3	872	9	N	793	837	0	5	8	68
04	7410	X	3996	-0-	-3414	-0-	3603	3	393	9	N	357	251	0	9	8	165
05	7657	X	6032	-0-	-1625	-0-	5201	3	24	4	N	734	674	0	7	8	218
							807	9									
06	7560	X	5599	-0-	-1961	-0-	4846	3	63	4	N	627	705	0	8	8	132
							690	9									
07	7812	X	5678	-0-	-2134	-0-	3877	3	1090	4	N	646	692	0	7	8	79
							711	9									

PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

02	8512	X	8134	-0-	-378	-0-	6728	3	423	4	N	894	923	0	2	8	70
							983	9									
03	9145	X	9105	-0-	-40	-0-	7767	3	240	4	N	998	994	0	1	8	73
							1098	9									
04	8160	X	7595	-0-	-565	-0-	5865	3	888	4	N	765	656	0	3	8	179
							842	9									
05	9021	X	7812	-0-	-1209	-0-	6916	3	97	4	N	726	831	0	1	8	73
							799	9									
06	8820	X	7668	-0-	-1152	-0-	6650	3	123	4	N	814	785	0	1	8	101
							895	9									
07	9114	X	7638	-0-	-1476	-0-	6065	3	718	4	N	777	786	0	2	8	90
							855	9									

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

02	9072	X	8324	-0-	-748	-0-	7783	3	541	9	Y	492	549	0	1	8	86
03	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8363	3	627	9	Y	570	592	0	2	8	62
04	9330	X	8848	-0-	-482	-0-	8296	3	552	9	Y	502	501	0	2	8	61
05	9641	X	9102	-0-	-539	-0-	8545	3	1	4	Y	505	487	0	1	8	78
							556	9									
06	9330	X	8688	-0-	-642	-0-	8195	3	493	9	Y	448	466	0	1	8	59
07	DLQ G-10		8927	-0-	8927	8927	8445	3	482	9	Y	438	418	0	1	8	78

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

02	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	12596	3	8	4	Y	357	358	0	1	8	6
							393	9									
03	14012	X	12195	-0-	-1817	-0-	11668	3	36	4	Y	446	449	0			3
							491	9									
04	13560	X	12176	-0-	-1384	-0-	11742	3	27	4	Y	370	368	0	1	8	4
							407	9									
05	14012	X	11592	-0-	-2420	-0-	11196	3	49	4	Y	315	312	0			7
							347	9									
06	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	15459	3	512	9	Y	465	465	0	1	8	6
07	DLQ G-10		14936	-0-	14936	14936	14092	3	361	4	Y	439	436	0			9
							483	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19516	X	18654	-0-	-862	-0-	17883	3	771	9	Y	701	764	0	1	8	34
03	24324	X	24324	-0-	-0-	-0-	23114	3	22	4	Y	1080	1069	0	1	8	44
							1188	9									
04	20479	X	20479	-0-	-0-	-0-	19502	3	19	4	Y	871	810	0	2	8	103
							958	9									
05	20894	X	15262	-0-	-5632	-0-	14342	3	117	4	Y	730	751	0	1	8	81
							803	9									
06	21060	X	15371	-0-	-5689	-0-	14788	3	5	4	Y	525	557	0	2	8	47
							578	9									
07	DLQ G-10		16693	-0-	16693	16693	15500	3	595	4	Y	544	487	0	2	8	102
							598	9									

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999

02	7756	X	6110	-0-	-1646	-0-	5609	3	501	9	Y	455	442	0	4	8	20
03	8587	X	6288	-0-	-2299	-0-	5678	3	45	4	Y	514	508	0	4	8	22
							565	9									
04	8310	X	5524	-0-	-2786	-0-	5058	3	466	9	Y	424	424	0	4	8	18
05	8587	X	6045	-0-	-2542	-0-	5424	3	48	4	Y	521	510	0	3	8	26
							573	9									
06	6630	X	5785	-0-	-845	-0-	5353	3	432	9	Y	393	405	0	3	8	11
07	DLQ G-10		5500	-0-	5500	5500	4747	3	327	4	Y	387	381	0	2	8	15
							426	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984

02	18144	X	14722	-0-	-3422	-0-	38	1	13811	3	Y	794	803	1	3	8	84
							873	9									
03	18693	X	15496	-0-	-3197	-0-	39	1	14645	3	Y	734	764	1	1	8	53
							5	4	807	9							
04	18120	X	16298	-0-	-1822	-0-	40	1	15134	3	Y	1014	995	1	3	8	69
							9	4	1115	9							
05	18724	X	17284	-0-	-1440	-0-	42	1	16292	3	Y	864	809	1	1	8	123
							950	9									
06	18120	X	10888	-0-	-7232	-0-	36	1	10036	3	Y	742	777	1	1	8	87
							816	9									
07	DLQ G-10		10590	-0-	10590	10590	11	1	9642	3	Y	749	737	1	2	8	97
							113	4	824	9							

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

02	22764	X	17832	-0-	-4932	-0-	47	1	17063	3	Y	656	665	1	1	8	70
							722	9									
03	24893	X	21385	-0-	-3508	-0-	55	1	20558	3	Y	698	717	1	1	8	50
							4	4	768	9							
04	21401	X	21401	-0-	-0-	-0-	53	1	20270	3	Y	974	955	1	3	8	66
							7	4	1071	9							
05	19747	X	18514	-0-	-1233	-0-	46	1	17724	3	Y	676	645	1	1	8	96
							744	9									
06	20700	X	14052	-0-	-6648	-0-	47	1	13146	3	Y	781	784	1	1	8	92
							859	9									
07	DLQ G-10		16864	-0-	16864	16864	18	1	15845	3	Y	798	785	1	2	8	103
							123	4	878	9							

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18200 X	16176	-0-	-2024	-0-	15020	3	1156	9	Y	1051	1113	0	1	8	51
03	21733 X	21733	-0-	-0-	-0-	19929	3	21	4	Y	1621	1604	0	1	8	67
						1783	9									
04	19050 X	17864	-0-	-1186	-0-	16535	3	16	4	Y	1194	1118	0	2	8	141
						1313	9									
05	19685 X	17037	-0-	-2648	-0-	15587	3	118	4	Y	1211	1217	0	1	8	134
						1332	9									
06	19500 X	16344	-0-	-3156	-0-	15027	3	5	4	Y	1193	1219	0	1	8	107
						1312	9									
07	DLQ G-10	15664	-0-	15664	15664	14081	3	518	4	Y	968	893	0			182
						1065	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

02	16212 X	13091	-0-	-3121	-0-	12238	3	853	9	Y	775	818	0	1	8	37
03	18317 X	18317	-0-	-0-	-0-	16981	3	19	4	Y	1197	1184	0	1	8	49
						1317	9									
04	18917 X	18917	-0-	-0-	-0-	17841	3	17	4	Y	963	897	0	2	8	113
						1059	9									
05	17477 X	17477	-0-	-0-	-0-	16365	3	122	4	Y	900	912	0	1	8	100
						990	9									
06	17730 X	16994	-0-	-736	-0-	16053	3	6	4	Y	850	873	0			77
						935	9									
07	DLQ G-10	15044	-0-	15044	15044	13726	3	514	4	Y	731	670	0			138
						804	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379

02	19292 X	15090	-0-	-4202	-0-	14328	3	762	9	Y	693	754	0	1	8	33
03	18383 X	16969	-0-	-1414	-0-	15848	3	17	4	Y	1004	995	0	1	8	41
						1104	9									
04	13830 X	13567	-0-	-263	-0-	12859	3	13	4	Y	632	597	0	2	8	74
						695	9									
05	16709 X	16371	-0-	-338	-0-	15618	3	111	4	Y	584	592	0	1	8	65
						642	9									
06	16410 X	15043	-0-	-1367	-0-	14210	3	5	4	Y	753	748	0	2	8	68
						828	9									
07	DLQ G-10	14006	-0-	14006	14006	12671	3	456	4	Y	799	715	0	2	8	150
						879	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277593 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530

02	7168 X	89	-0-	-7079	-0-	1	4	88	9	Y	80	73	0	11	8	8
03	7936 X	3151	-0-	-4785	-0-	2543	3	8	4	Y	545	528	0	13	8	12
						600	9									
04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	2556	3	70	4	Y	769	703	0	28	8	50
						846	9									
05	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1266	3	61	4	Y	442	469	0	13	8	10
						486	9									
06	3060 X	1246	-0-	-1814	-0-	948	3	83	4	Y	195	188	0	12	8	5
						215	9									
07	DLQ G-10	875	-0-	875	875	397	3	365	4	Y	103	89	0	16	8	3
						113	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SWALE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23744 X	18399	-0-	-5345	-0-	17038	3	1361	9	Y	1237	1213	0	2	8	88
03	24273 X	22025	-0-	-2248	-0-	20599	3	1426	9	Y	1296	1357	0	1	8	26
04	22434 X	22434	-0-	-0-	-0-	21056	3	1378	9	Y	1253	1220	0	3	8	56
05	23268 X	23268	-0-	-0-	-0-	21918	3	1350	9	Y	1227	1136	0	1	8	146
06	21300 X	19282	-0-	-2018	-0-	18567	3	715	9	Y	650	752	0	2	8	42
07	DLQ G-10	21647	-0-	21647	21647	19872	3	731	4	Y	949	908	0	1	8	82
						1044	9									

SWALE 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277896 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235

02	23717 X	23717	-0-	-0-	-0-	22301	3	1416	9	Y	1287	1264	0			92
03	24862 X	24261	-0-	-601	-0-	22768	3	1493	9	Y	1357	1421	0	1	8	27
04	24060 X	22603	-0-	-1457	-0-	21166	3	1437	9	Y	1306	1271	0	3	8	59
05	24862 X	22829	-0-	-2033	-0-	21423	3	1406	9	Y	1278	1183	0	1	8	153
06	24060 X	9821	-0-	-14239	-0-	9461	3	360	9	Y	327	459	0			21
07	DLQ G-10	22263	-0-	22263	22263	20660	3	802	4	Y	728	682	0	4	8	63
						801	9									

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025

02	26780 X	26780	-0-	-0-	-0-	25222	3	1558	9	Y	1416	1385	0	5	8	61
03	30997 X	30997	-0-	-0-	-0-	29084	3	86	4	Y	1661	1646	0	5	8	71
						1827	9									
04	28628 X	28628	-0-	-0-	-0-	27109	3	1	4	Y	1380	1381	0	12	8	58
						1518	9									
05	29450 X	27937	-0-	-1513	-0-	26439	3	91	4	Y	1279	1268	0	6	8	63
						1407	9									
06	28500 X	26717	-0-	-1783	-0-	25477	3	1240	9	Y	1127	1156	0	2	8	32
07	DLQ G-10	25912	-0-	25912	25912	24020	3	618	4	Y	1158	1141	0	3	8	46
						1274	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113

02	37100 X	28088	-0-	-9012	-0-	25990	3	334	4	Y	1604	1576	0	4	8	52
						1764	9									
03	33758 X	33758	-0-	-0-	-0-	31739	3	211	4	Y	1644	1673	0	4	8	19
						1808	9									
04	33728 X	33728	-0-	-0-	-0-	31162	3	895	4	Y	1519	1509	0	10	8	19
						1671	9									
05	34403 X	34403	-0-	-0-	-0-	32545	3	156	4	Y	1547	1530	0	6	8	30
						1702	9									
06	33199 X	33199	-0-	-0-	-0-	31648	3	90	4	Y	1328	1294	0	6	8	58
						1461	9									
07	DLQ G-10	34407	-0-	34407	34407	32505	3	593	4	Y	1190	1203	0	7	8	38
						1309	9									

GIACOMO 11 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045

02	32093 X	32093	-0-	-0-	-0-	30139	3	6	4	Y	1771	1792	1	2	8	74
						1948	9									
03	35909 X	35909	-0-	-0-	-0-	34009	3	18	4	Y	1711	1741	1	1	8	43
						1882	9									
04	37579 X	37579	-0-	-0-	-0-	35860	3	10	4	Y	1554	1548	1	9	8	40
						1709	9									
05	40158 X	40158	-0-	-0-	-0-	38287	3	37	4	Y	1667	1657	1	4	8	46
						1834	9									
06	34078 X	34078	-0-	-0-	-0-	32652	3	1426	9	Y	1296	1302	1	3	8	37
07	DLQ G-10	33083	-0-	33083	33083	31376	3	245	4	Y	1329	1302	1	3	8	61
						1462	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28823 X	28823	-0-	-0-	-0-	27611	3	149	4	Y	966	959	1	7	8	29
						1063	9									
03	30537 X	30537	-0-	-0-	-0-	29234	3	133	4	Y	1064	1048	1	9	8	36
						1170	9									
04	30055 X	30055	-0-	-0-	-0-	28564	3	54	4	Y	1306	1289	1	15	8	38
						1437	9									
05	31899 X	30505	-0-	-1394	-0-	29072	3	87	4	Y	1224	1214	1	8	8	40
						1346	9									
06	30870 X	27389	-0-	-3481	-0-	26343	3	1046	9	Y	951	954	1	8	8	29
07	DLQ G-10	28043	-0-	28043	28043	25827	3	413	4	Y	1639	1579	1	8	8	81
						1803	9									

JET PILOT 24 FEE WELL #: 3H RRCID -> 281740 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 11705

02	41468 X	39354	-0-	-2114	-0-	37317	3	408	4	Y	1481	1376	1	7	8	170
						1629	9									
03	45911 X	39889	-0-	-6022	-0-	38003	3	307	4	Y	1435	1385	1	5	8	215
						1579	9									
04	42750 X	33189	-0-	-9561	-0-	31082	3	986	4	Y	1019	1074	1	9	8	151
						1121	9									
05	44175 X	33965	-0-	-10210	-0-	32710	3	66	4	Y	1081	1112	1	6	8	114
						1189	9									
06	42750 X	30533	-0-	-12217	-0-	29270	3	13	4	Y	1136	1174	1	6	8	70
						1250	9									
07	DLQ G-10	28049	-0-	28049	28049	26260	3	399	4	Y	1264	1228	1	6	8	100
						1390	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283199 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7579 - 11944

02	69727 X	69727	-0-	-0-	-0-	64462	3	441	4	Y	4385	4305	0	16	8	141
						4824	9									
03	82539 X	82539	-0-	-0-	-0-	77663	3	353	4	Y	4112	4192	0	13	8	48
						4523	9									
04	75647 X	75647	-0-	-0-	-0-	70414	3	1627	4	Y	3278	3261	0	24	8	41
						3606	9									
05	77190 X	76658	-0-	-532	-0-	73124	3	279	4	Y	2959	2929	0	14	8	57
						3255	9									
06	79890 X	65821	-0-	-14069	-0-	63178	3	135	4	Y	2280	2225	0	13	8	99
						2508	9									
07	DLQ G-10	69873	-0-	69873	69873	66271	3	800	4	Y	2547	2549	0	15	8	82
						2802	9									

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283389 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7350 - 12055

02	DLQ G-10	60124	-0-	60124	136084	57003	3	3121	9	Y	2837	2795	0	7	8	123
03	DLQ G-10	44575	-0-	44575	180659	42642	3	134	4	Y	1635	1679	0	9	8	70
						1799	9									
04	DLQ G-10	53347	-0-	53347	234006	49951	3	1	4	Y	3086	3014	0	12	8	130
						3395	9									
05	290404 X	56398	-0-	-234006	-0-	52141	3	167	4	Y	3718	3657	0	7	8	184
						4090	9									
06	56524 X	56524	-0-	-0-	-0-	52186	3	4338	9	Y	3944	4005	0	10	8	113
07	66557 X	58046	-0-	-8511	-0-	52625	3	1088	4	Y	3939	3883	0	13	8	156
						4333	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GIACOMO 11 FEE WELL #: 3H RRCID -> 283991 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46819	X	46819	-0-	-0-	-0-	42191	3	6	4	Y	4202	4195	1	5	8	176
							4622	9									
03	55952	X	55952	-0-	-0-	-0-	49848	3	19	4	Y	5532	5566	1	4	8	138
							6085	9									
04	60942	X	60942	-0-	-0-	-0-	55421	3	10	4	Y	5010	4985	1	33	8	130
							5511	9									
05	68098	X	68098	-0-	-0-	-0-	63139	3	38	4	Y	4474	4469	1	12	8	123
							4921	9									
06	67738	X	67738	-0-	-0-	-0-	63750	3	3988	9	Y	3625	3634	1	10	8	104
07	DLQ G-10		69446	-0-	69446	69446	65592	3	257	4	Y	3270	3212	1	12	8	150
							3597	9									

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 3H RRCID -> 284096 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7515 - 12165

02	72224	X	72224	-0-	-0-	-0-	66561	3	432	4	Y	4755	4700	1	24	8	145
							5231	9									
03	81760	X	81760	-0-	-0-	-0-	76548	3	328	4	Y	4440	4402	1	32	8	151
							4884	9									
04	74392	X	74392	-0-	-0-	-0-	70414	3	128	4	Y	3500	3497	1	54	8	100
							3850	9									
05	79949	X	74303	-0-	-5646	-0-	70410	3	208	4	Y	3350	3315	1	27	8	108
							3685	9									
06	79110	X	71753	-0-	-7357	-0-	68631	3	3122	9	Y	2838	2830	1	30	8	86
07	DLQ G-10		69638	-0-	69638	69638	66040	3	981	4	Y	2379	2322	1	27	8	116
							2617	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285484 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7529 - 12287

02	140159	X	140159	-0-	-0-	-0-	129577	3	1278	4	Y	8458	8300	0	39	8	272
							9304	9									
03	150843	X	150843	-0-	-0-	-0-	141083	3	732	4	Y	8207	8351	0	31	8	97
							9028	9									
04	138450	X	130220	-0-	-8230	-0-	120318	3	2738	4	Y	6513	6477	0	51	8	82
							7164	9									
05	143065	X	126490	-0-	-16575	-0-	119642	3	442	4	Y	5824	5769	0	25	8	112
							6406	9									
06	138450	X	107718	-0-	-30732	-0-	101935	3	243	4	Y	5036	4902	0	26	8	220
							5540	9									
07	DLQ G-10		110454	-0-	110454	110454	104090	3	1402	4	Y	4511	4560	0	26	8	145
							4962	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 6H RRCID -> 285573 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7352 - 7890

02	149268	X	86429	-0-	-62839	-0-	81411	3	181	4	Y	4397	4420	1	21	8	68
							4837	9									
03	165261	X	90226	-0-	-75035	-0-	85788	3	84	4	Y	3958	3896	1	13	8	117
							4354	9									
04	119340	X	84454	-0-	-34886	-0-	80663	3	265	4	Y	3205	3147	1	23	8	152
							3526	9									
05	123318	X	71908	-0-	-51410	-0-	68559	3	307	4	Y	2765	2849	1	11	8	57
							3042	9									
06	103710	X	69252	-0-	-34458	-0-	66237	3	14	4	Y	2728	2681	1	11	8	93
							3001	9									
07	DLQ G-10		64038	-0-	64038	64038	58890	3	2787	4	Y	2146	2166	1	12	8	61
							2361	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GIACOMO 11 FEE WELL #: 4H RRCID -> 285835 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7613 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	141232	X	129472	-0-	-11760	-0-	115195	3	19	4	Y	12962	12914	1	12	8	542
							14258	9									
03	156364	X	127331	-0-	-29033	-0-	116383	3	58	4	Y	9900	10187	1	9	8	246
							10890	9									
04	151320	X	123527	-0-	-27793	-0-	114587	3	31	4	Y	8099	8061	1	75	8	209
							8909	9									
05	156364	X	117697	-0-	-38667	-0-	109614	3	119	4	Y	7240	7222	1	28	8	199
							7964	9									
06	151320	X	104862	-0-	-46458	-0-	98294	3	6568	9	Y	5971	5975	1	24	8	171
07	143344	X	101456	-0-	-41888	-0-	94465	3	794	4	Y	5634	5519	1	27	8	259
							6197	9									

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 4H RRCID -> 286003 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7475 - 11845

02	129801	X	129801	-0-	-0-	-0-	119257	3	10544	9	Y	9585	9441	1	25	8	293
03	128991	X	128991	-0-	-0-	-0-	120434	3	8557	9	Y	7779	7805	1			267
04	107758	X	107758	-0-	-0-	-0-	101185	3	6573	9	Y	5975	6068	1			174
05	100657	X	99580	-0-	-1077	-0-	93526	3	6054	9	Y	5504	5499	1			179
06	97410	X	88264	-0-	-9146	-0-	83467	3	4797	9	Y	4361	4407	1			133
07	100657	X	76329	-0-	-24328	-0-	72095	3	4234	9	Y	3849	3792	1			190

DEWEY LAKE (ATOKA) 24488 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
THOMASON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 182140 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10201 - 10252

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
CLEAR WATER INC. 159643
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

02	4620		3096	-0-	-1524	B	15364	3096	3	N	-0-	30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15364												
03	5115		2731	-0-	-2384	B	12980	2731	3	N	-0-	30
04	4950		3349	-0-	-1601	B	11379	3349	3	N	-0-	30
05	4867	N	3248	-0-	-1619	B	9760	3248	3	N	-0-	30
06	4710	N	3092	-0-	-1618	B	8142	3092	3	N	-0-	30
07	3472	N	NO RPT	-0-	-3472	B	4670			N	NO RPT	30

RATLIFF -5- WELL #: 1 RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10060 - 10180

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		534
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		534
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		534
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		534
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		534
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		534

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51180 01/01/2019

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
CLEAR WATER INC. //CONT.// 159643
BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

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

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

02	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1485	2	30	9	N	27					61
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1651	2	26	9	N	24					85
04	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1560	2	26	9	N	24					109
05	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1561	2	15	9	N	14					123
06	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1461	2	12	9	N	11					134
*07	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1413	2	23	9	N	21					155

LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

02	1036 N	906	-0-	-130 B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	1080 N	385	-0-	-695 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	992 N	230	-0-	-762 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	930 N	103	-0-	-827 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*07	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
HORN -9- WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350

02	168 N	124	-0-	-44 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186 N	95	-0-	-91 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	180 N	63	-0-	-117 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	215	1	90	3	N	-0-					-0-
06	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	384	1	81	3	N	-0-					-0-
*07	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	138	1	107	3	N	-0-					-0-

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264

02	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	641	3	19	9	N	17	30	1	1	8	29
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	670	3	12	9	N	11	1	8			39
04	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					39
05	744 N	648	-0-	-96 B	-0-	648	3			N	-0-	31	1			8
06	660 N	613	-0-	-47 B	-0-	613	3			N	-0-					8
07	620 N	597	-0-	-23 B	-0-	597	3			N	-0-					8

BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

02	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	465 N	385	-0-	-80 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	558 N	440	-0-	-118 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	558 N	452	-0-	-106 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 642652
SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3		N	-0-			63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		N	-0-			63
04	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3		N	-0-			63
05	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3		N	-0-			63
06	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112	3		N	-0-			63
07	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3		N	-0-			63

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DIMMITT (DELAWARE CONS) 24853 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
TXL -13- WELL #: 8 RRCID -> 227044 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4870 - 5044

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
WASHITA 53-2-42 LOV WELL #: 1D RRCID -> 283245 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4587 - 6810

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 1 RRCID -> 101190 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DIXIELAND WELL #: 1301 RRCID -> 133553 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 16990 PERF.16502 - 16508

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	40685 X	40685	-0-	-0-	-0-	40685	3			N	-0-			-0-
03	49410 X	49410	-0-	-0-	-0-	49410	3			N	-0-			-0-
04	46650 X	33967	-0-	-12683	-0-	33967	3			N	-0-			-0-
05	48205 X	47650	-0-	-555	-0-	47650	3			N	-0-			-0-
06	47820 X	13754	-0-	-34066	-0-	13754	3			N	-0-			-0-
07	49414 X	-0-	-0-	-49414	-0-					N	-0-			-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
STATE 71 WELL #: 2ST RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 18035 PERF.17660 - 17685

02	245476 X	235994	-0-	-9482	-0-	1568	1	234426	2	N	-0-			-0-
03	270010 X	256193	-0-	-13817	-0-	1729	1	254464	2	N	-0-			-0-
04	259830 X	54507	-0-	-205323	-0-	1461	1	37472	2	N	-0-			-0-
						15574	4							
05	266073 X	-0-	-0-	-266073	-0-					N	-0-			-0-
06	254670 X	-0-	-0-	-254670	-0-					N	-0-			-0-
07	261268 X	-0-	-0-	-261268	-0-					N	-0-			-0-

DOLLARHIDE (YATES) 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862

COWDEN, E. P. "A-15" WELL #: 83 RRCID -> 170072 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
*09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
*04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELLY, NORTH (GRAYBURG) 25349 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OLSEN ENERGY INC. 621750
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 128733 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3942 - 4038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240 #	2201	-0-	-39	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
03	2511 #	2419	-0-	-92	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
04	2430 #	2298	-0-	-132	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
05	2511 #	1185	-0-	-1326	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	2370 #	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARK WELL #: 3 U RRCID -> 238246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

02	168 #	127	-0-	-41	-0-	92	3	35	9	N	32	69	1			49
03	227 R	227	-0-	-0-	-0-	149	3	78	9	N	71					120
04	165 R	165	-0-	-0-	-0-	135	3	30	9	N	27	90	1			57
05	164 R	164	-0-	-0-	-0-	139	3	25	9	N	23					80
06	210 #	208	-0-	-2	-0-	171	3	37	9	N	34					114
07	217 #	194	-0-	-23	-0-	193	3	1	9	N	1	83	1			32

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328

02	296 R	296	-0-	-0-	-0-	289	2	7	4	N	-0-					-0-
03	279 R	279	-0-	-0-	-0-	272	2	7	4	N	-0-					-0-
04	210 #	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	279 #	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*06	270 #	141	-0-	-129	-0-	140	2	1	4	N	-0-					-0-
07	279 #	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569

02	625 R	625	-0-	-0-	-0-	578	2	15	4	N	29	28	0			1
						32	9									
03	709 R	709	-0-	-0-	-0-	655	2	22	4	N	29	29	0			1
						32	9									
04	947 R	947	-0-	-0-	-0-	935	2	12	9	N	11	12	0			-0-
05	1195 R	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
*06	1199 R	1199	-0-	-0-	-0-	1191	2	8	4	N	-0-					-0-
*07	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	98 R	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	4	N	-0-					-0-
03	87 R	87	-0-	-0-	-0-	84	2	3	4	N	-0-					-0-
04	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*06	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 902 RRCID -> 283365 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10264 - 10495

02	112 #	78	-0-	-34	-0-	76	2	2	4	Y	-0-					-0-
03	124 #	36	-0-	-88	-0-	35	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	90 #	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
05	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	90 #	21	-0-	-69	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	93 #	18	-0-	-75	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460

02	388 R	388	-0-	-0-	-0-	378	2	10	4	N	-0-					-0-
03	434 R	434	-0-	-0-	-0-	420	2	14	4	N	-0-					-0-
04	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*06	297 R	297	-0-	-0-	-0-	295	2	2	4	N	-0-					-0-
*07	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

02	4928 #	3286	-0-	-1642	-0-	3052	3	234	9	Y	213	185	1			285
03	5456 #	4857	-0-	-599	-0-	4754	3	103	9	Y	94	178	1			201
04	6616 R	6616	-0-	-0-	-0-	6551	3	65	9	Y	59					260
*05	5487 #	4531	-0-	-956	-0-	4274	3	257	9	Y	234	176	1			318
06	5437 R	5437	-0-	-0-	-0-	5327	3	110	9	Y	100	192	1			226
07	5487 #	4912	-0-	-575	-0-	4811	3	101	9	Y	92					318

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	4		N	-0-			57
03	558 #	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			57
04	540 #	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			57
05	578 R	578	-0-	-0-	-0-	578	4		N	-0-			57
06	540 #	539	-0-	-1	-0-	539	4		N	-0-			57
07	558 #	538	-0-	-20	-0-	538	4		N	-0-			57

OXY USA WTP LP 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960

02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290

02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11578 - 11966

02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11415 - 11823

02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11802 - 12161

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/22/1963 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11447 - 11859

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11840 - 12025

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 10/25/1956 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11675 - 11740

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/07/1957 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11662 - 11797

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11660 - 11800

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11907 - 12042

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 07/20/1956 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11680 - 11848

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11720 - 12096

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11645 - 12002

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11590 - 12001

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11520 - 11922

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 04/30/1957 TOTAL DEPTH 13430 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11755 - 12294

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 031084 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POOL-A WELL #: 1 RRCID -> 032925 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540 - 11870

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2102 RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 504 RRCID -> 046829 COMPL. DATE 08/29/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEV UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	83636 #	172	-0-	-83464	-0-	168	2	4	4	Y	-0-							-0-
03	92597 #	135	-0-	-92462	-0-	132	2	3	4	Y	-0-							-0-
04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-							-0-
05	98983 #	83269	-0-	-15714	-0-	32758	2	48798	3	Y	1310	716	0	615	1			23
						272	4	1441	9									
06	95790 #	81772	-0-	-14018	-0-	29206	2	50621	3	Y	1264	656	0	607	1			24
						555	4	1390	9									
*07	96244 R	96244	-0-	-0-	-0-	34632	2	59658	3	Y	1462	829	0	619	1			38
						346	4	1608	9									

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 805 RRCID -> 209086 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3133 R	3133	-0-	-0-	-0-	2821	2	71	4	N	219	219	1			-0-
						241	9									
03	3644 R	3644	-0-	-0-	-0-	3368	2	83	4	N	175	175	1			-0-
						193	9									
04	2909 R	2909	-0-	-0-	-0-	2742	2	167	9	N	152	152	1			-0-
05	2652 R	2652	-0-	-0-	-0-	2483	2	169	9	N	154	154	1			-0-
06	1946 R	1946	-0-	-0-	-0-	1731	2	13	4	N	184	184	1			-0-
						202	9									
*07	1987 R	1987	-0-	-0-	-0-	1788	2	199	9	N	181	181	1			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 285764 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174

02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2610 #	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	2697 #	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2575 R	2575	-0-	-0-	-0-	2564	3	11	9	Y	10	1	1			9
03	3052 R	3052	-0-	-0-	-0-	3031	3	21	9	Y	19	13	1			15
04	2853 R	2853	-0-	-0-	-0-	2817	3	36	9	Y	33	30	1			18
05	2011 R	2011	-0-	-0-	-0-	1986	3	25	9	Y	23	25	1			16
06	2323 R	2323	-0-	-0-	-0-	2322	3	1	9	Y	1	12	1			5
*07	3019 R	3019	-0-	-0-	-0-	2985	3	34	9	Y	31	17	1			19

THOMPSON, J. CLEO 855610
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUBLE E (BELL CANYON) 25696 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 276839 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF. 5026 - 5328

02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53

DOWNIE (ELLENBURGER) 25989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
DOWNIE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 056537 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A

02	40684 X	39948	-0-	-736	-0-	4886	1	35062	3	N	-0-					-0-
03	45167 X	41913	-0-	-3254	-0-	4343	1	37570	3	N	-0-					-0-
04	43710 X	40733	-0-	-2977	-0-	4786	1	35947	3	N	-0-					-0-
05	45167 X	41570	-0-	-3597	-0-	5322	1	36248	3	N	-0-					-0-
06	42810 X	40589	-0-	-2221	-0-	4837	1	35752	3	N	-0-					-0-
07	44237 X	36416	-0-	-7821	-0-	4	1	36412	3	N	-0-					-0-

DUNE 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

DUNE //CONT.// 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TEXAS CONSOLIDATED #1 WELL #: H 6H RRCID -> 158710 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUSTY MESA (DEVONIAN) 26794 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JAPONES WELL #: 1 RRCID -> 184886 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8258 - 8300

02	2828 #	2576	-0-	-252	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
03	3038 #	2864	-0-	-174	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
04	2940 #	2108	-0-	-832	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
05	3038 #	1882	-0-	-1156	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
06	2760 #	2528	-0-	-232	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
07	2852 #	2556	-0-	-296	-0-	2556	3			N	-0-					-0-

EDWARDS, WEST (CANYON) 27746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
SHA-JAM OPERATING CORP. 767967
TXL "HHH" WELL #: RRCID -> 174927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8689 - 8734

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013

EL CINCO (LEONARD, LOWER) 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
PRICE, RUTH MARY -B- WELL #: 1 RRCID -> 048042 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653

02	952 N	877	-0-	-75	-0-	800	2	77	9	N	70					90
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	700	2	66	9	N	60					150
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	889	2	68	9	N	62	170	1			42
05	961 N	941	-0-	-20	-0-	897	2	44	9	N	40					82
06	750 N	647	-0-	-103	-0-	583	2	64	9	N	58					140
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1434	2	88	9	Y	80	80	1			80
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1100	2	66	9	Y	60	80	1			60
04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1896	2	44	9	Y	40					100
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1735	2	72	9	Y	65	85	1			80
06	1140 N	1015	-0-	-125	-0-	956	2	59	9	Y	54	82	1			52
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

EL CINCO (LEONARD, LOWER) //CONT.// 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
PRICE "2" WELL #: 1 RRCID -> 104796 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY) 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
PRICE, RUTH MARY "B" WELL #: 1 RRCID -> 141520 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 U RRCID -> 048481 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 5390 PERF. N/A

02	1232	N	924	-0-	-308	-0-	924	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	1052	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	831	-0-	-339	-0-	831	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	452	-0-	-571	-0-	452	2	N	-0-			-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-			-0-
*07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	N	-0-			-0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

02	840	N	687	-0-	-153	-0-	687	2	N	-0-			-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2	N	-0-			-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-			-0-
05	775	N	456	-0-	-319	-0-	456	2	N	-0-			-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2	N	-0-			-0-
07	930	N	713	-0-	-217	-0-	713	2	N	-0-			-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE ROYALTY COMPANY WELL #: 67 RRCID -> 135752 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459

02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3	N	-0-			94
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3	N	-0-			94
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-			94
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-			94
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			94
*07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3	N	-0-			94

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) //CONT.// 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384

02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

02	5544	X	5381	-0-	-163	-0-	1017	1	4364	3	Y	-0-					2
03	6138	X	5353	-0-	-785	-0-	1029	1	4322	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	5940	X	5020	-0-	-920	-0-	991	1	4027	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	6107	X	5046	-0-	-1061	-0-	1041	1	4002	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	5790	X	5098	-0-	-692	-0-	1016	1	4082	3	Y	-0-					1
07	5952	X	4173	-0-	-1779	-0-	257	1	3914	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

OXY USA INC. 630591
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

02	1232	N	1193	-0-	-39	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1133	-0-	-200	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	1667	1	11963	3	N	-0-					-0-
03	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	1396	1	12075	3	N	63	63	8			-0-
							69	9									
04	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	1433	1	10766	3	N	17	17	8			-0-
							19	9									
05	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	1365	1	9296	3	N	-0-					-0-
06	0	W	2174	-0-	2174	2174	259	1	1915	3	N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	2174					N	-0-					-0-

ELSINORE 69 WELL #: 6901 RRCID -> 283392 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A

02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094

02	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	12116	3			N	-0-					-0-
03	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12170	3			N	-0-					-0-
04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
05	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
*06	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
*07	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3			N	-0-					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 1 RRCID -> 161405 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185

02	2701	N	2660	-0-	-41	-0-	260	1	2399	3	Y	1	1	1		1
							1	9								
03	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	283	1	2602	3	Y	7	6	1		2
							8	9								
04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	263	1	2521	3	Y	2	2	1		2
							2	9								
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	304	1	2610	3	Y	2	3	1		1
							2	9								
06	2760	X	684	-0-	-2076	-0-	61	1	622	3	Y	1	2	1		-0-
							1	9								
07	2852	X	424	-0-	-2428	-0-	35	1	389	3	Y	-0-				-0-

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29						Y	-0-				-0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	49	1	351	3	N	-0-				-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	42	1	367	3	N	-0-				-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	53	1	399	3	N	-0-				-0-
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	52	1	351	3	N	-0-				-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	47	1	346	3	N	-0-				-0-
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-				-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-				-0-
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-				-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-				-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-				-0-
*06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-				-0-
*07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-				-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	286	-0-	286	4776	286	3			Y	-0-					28
03	DLQ G-10	321	-0-	321	5097	321	3			Y	-0-					28
04	DLQ G-10	31	-0-	31	5128	31	3			Y	-0-					28
05	DLQ G-10	165	-0-	165	5293	165	3			Y	-0-					28
06	DLQ G-10	142	-0-	142	5435	142	3			Y	-0-					28
07	DLQ G-10	429	-0-	429	5864	429	3			Y	-0-					28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

02	DLQ G-10	4219	-0-	4219	60693	4219	3			Y	-0-					36
03	DLQ G-10	3875	-0-	3875	64568	3875	3			Y	-0-					36
04	DLQ G-10	410	-0-	410	64978	410	3			Y	-0-					36
05	DLQ G-10	885	-0-	885	65863	885	3			Y	-0-					36
06	DLQ G-10	1281	-0-	1281	67144	1281	3			Y	-0-					36
07	DLQ G-10	5648	-0-	5648	72792	5648	3			Y	-0-					36

ELSINORE, WEST FARM (DEVONIAN) 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 56 RRCID -> 050218 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 16735 PERF.13794 - 13814

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (PERMIAN) 28843 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 115 RRCID -> 152974 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777

02	1512 N	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-					-0-
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	877	3	102	9	Y	93	90	0			3
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1	1	1358	3	Y	145	143	0			5
						160	9									
05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1	1	1211	3	Y	168	168	0			5
						185	9									
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1	1	1557	3	Y	157	156	0			6
						173	9									
*07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1	1	1491	3	Y	171	171	0			6
						188	9									

EMBAR (YATES) 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981
UNIVERSITY 24-11 WELL #: 3 RRCID -> 153205 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 129957 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 1 RRCID -> 129958 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 1 RRCID -> 129962 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 129965 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 2 RRCID -> 130025 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 1 RRCID -> 130616 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 2 RRCID -> 132309 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 2 RRCID -> 133920 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 151934 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "B" WELL #: 108 RRCID -> 161914 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMMA (CHARGED SAND) 28899 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
TABULA RASA ENERGY, LLC 834332
COWDEN, EMMA, TRACT -A- WELL #: W 1S RRCID -> 038841 COMPL. DATE 08/20/1965 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (DEVONIAN) 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UNIVERSITY F WELL #: 1541 RRCID -> 281706 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10838 - 10872

02	10108 #	9821	-0-	-287	-0-	9710	3	111	9	Y	101	116	1			13
03	11191 #	11160	-0-	-31	-0-	10773	3	231	4	Y	142	128	1			27
						156	9									
04	10830 #	10068	-0-	-762	-0-	8520	3	1266	4	Y	256	244	1			39
						282	9									
05	10292 R	10292	-0-	-0-	-0-	8667	3	1394	4	Y	210	216	1			33
						231	9									
06	9870 #	4614	-0-	-5256	-0-	86	3	4387	4	Y	128	137	1			24
						141	9									
07	10199 #	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					24

UNIVERSITY 28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282287 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989

02	20496	19324	-0-	-1172	687976	18759	3	565	9	Y	514	547	1			67
03	22692	17474	-0-	-5218	682758	16597	3	79	4	Y	725	656	1			136
						798	9									
04	21960	22886	-0-	926	683684	20424	3	1152	4	Y	1191	1240	1			87
						1310	9									
05	22692	23355	-0-	663	684347	16426	3	6042	4	Y	806	783	1			110
						887	9									
06	21960	19217	-0-	-2743	681604	15949	3	2585	4	Y	621	621	1			110
						683	9									
07	21390 #	NO RPT	-0-	-21390	660214					Y	NO RPT					110

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 3H RRCID -> 283296 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11075 - 15529

02	20720 #	19966	-0-	-754	-0-	19205	3	761	9	Y	692	769	1	3	8	134
03	24397 #	21710	-0-	-2687	-0-	21036	3	674	9	Y	613	632	1			115
04	23610 #	19994	-0-	-3616	-0-	18472	3	774	4	Y	680	656	1			139
						748	9									
05	20823 R	20823	-0-	-0-	-0-	17780	3	2539	4	Y	458	476	1			121
						504	9									
06	19620 #	17799	-0-	-1821	-0-	15393	3	1828	4	Y	525	535	1			111
						578	9									
07	20274 #	NO RPT	-0-	-20274	-0-					Y	NO RPT					111

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 1-20 WELL #: 4H RRCID -> 283297 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23212 #	19501	-0-	-3711	-0-	18226	3	1275	9	Y	1159	1259	1			219
03	25699 #	20716	-0-	-4983	-0-	19445	3	1271	9	Y	1155	1163	1			211
04	23970 #	20617	-0-	-3353	-0-	18624	3	780	4	Y	1103	1085	1			229
						1213	9									
05	19096 #	18013	-0-	-1083	-0-	14980	3	2140	4	Y	812	830	1			211
						893	9									
06	18480 #	17113	-0-	-1367	-0-	14502	3	1721	4	Y	809	845	1			175
						890	9									
07	19096 #	NO RPT	-0-	-19096	-0-					Y	NO RPT					175

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 5H RRCID -> 283298 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10870 - 12479

02	8372 #	5699	-0-	-2673	-0-	4993	3	706	9	Y	642	589	1			103
03	9269 #	5666	-0-	-3603	-0-	5146	3	520	9	Y	473	487	1			89
04	8400 #	4625	-0-	-3775	-0-	4115	3	172	4	Y	307	327	1			69
						338	9									
05	7148 R	7148	-0-	-0-	-0-	5665	3	809	4	Y	613	544	1			138
						674	9									
*06	6636 R	6636	-0-	-0-	-0-	5504	3	653	4	Y	435	474	1			99
						479	9									
07	5642 #	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					99

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283300 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11400 - 17586

02	25900 #	19950	-0-	-5950	-0-	18470	3	378	4	Y	1002	1001	1			68
						1102	9									
03	25048 #	21223	-0-	-3825	-0-	20061	3	109	4	Y	957	968	1			57
						1053	9									
04	23088 R	23088	-0-	-0-	-0-	20715	3	1343	4	Y	936	921	1			72
						1030	9									
05	24428 #	20270	-0-	-4158	-0-	17614	3	1679	4	Y	888	868	1			92
						977	9									
06	23640 #	23481	-0-	-159	-0-	21429	3	1182	4	Y	791	762	1			121
						870	9									
07	22103 #	NO RPT	-0-	-22103	-0-					Y	NO RPT					121

UNIVERSITY 1-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283472 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10848 - 15084

02	28728 #	28197	-0-	-531	-0-	25735	3	2462	9	Y	2238	2543	1			279
03	31806 #	30196	-0-	-1610	-0-	26812	3	589	4	Y	2541	2333	1			487
						2795	9									
04	30780 #	25917	-0-	-4863	-0-	20916	3	2981	4	Y	1836	2006	1			317
						2020	9									
05	29605 #	28705	-0-	-900	-0-	22475	3	3751	4	Y	2254	2212	1			359
						2479	9									
06	28650 #	24775	-0-	-3875	-0-	22927	4	1848	9	Y	1680	1737	1			302
07	29605 #	NO RPT	-0-	-29605	-0-					Y	NO RPT					302

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283482 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11450 - 17704

02	29736 #	24703	-0-	-5033	-0-	22462	3	460	4	Y	1619	1610	1			110
						1781	9									
03	31527 #	26481	-0-	-5046	-0-	24676	3	134	4	Y	1519	1539	1			90
						1671	9									
04	28656 R	28656	-0-	-0-	-0-	25194	3	1633	4	Y	1663	1625	1			128
						1829	9									
05	29357 #	24654	-0-	-4703	-0-	21158	3	2016	4	Y	1345	1332	1			141
						1480	9									
*06	28410 #	15478	-0-	-12932	-0-	14074	3	776	4	Y	571	614	1			98
						628	9									
07	27342 #	NO RPT	-0-	-27342	-0-					Y	NO RPT					98

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 1-28A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283654 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7364 #	4731	-0-	-2633	-0-	4699	3	32	9	Y	29	56	1			7
03	11058 R	11058	-0-	-0-	-0-	10704	3	51	4	Y	275	234	1			48
						303	9									
04	15134 R	15134	-0-	-0-	-0-	13119	3	740	4	Y	1159	1126	1			81
						1275	9									
05	11518 R	11518	-0-	-0-	-0-	7844	3	2885	4	Y	717	696	1			102
						789	9									
*06	12121 R	12121	-0-	-0-	-0-	9399	3	1523	4	Y	1090	1013	1			179
						1199	9									
07	11067 #	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT					179

UNIVERSITY 9-35 WELL #: 1H RRCID -> 284502 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985

02	12439 R	12439	-0-	-0-	-0-	10301	3	1130	4	N	916	927	1			193
						1008	9									
03	15039 R	15039	-0-	-0-	-0-	13709	3	1330	9	N	1209	1321	1			81
04	15363 R	15363	-0-	-0-	-0-	13935	3	1428	9	N	1298	1256	1			123
05	14446 #	14211	-0-	-235	-0-	13099	3	1112	9	N	1011	1009	1			125
06	13980 #	8018	-0-	-5962	-0-	7336	3	682	9	N	620	653	1			92
07	15035 #	NO RPT	-0-	-15035	-0-					N	NO RPT					92

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284546 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11376 - 17934

02	14392 #	12535	-0-	-1857	-0-	11203	3	229	4	N	1003	1010	1			69
						1103	9									
03	16461 #	14020	-0-	-2441	-0-	12389	3	67	4	N	1422	1408	1			83
						1564	9									
04	15930 #	10976	-0-	-4954	-0-	9352	3	606	4	N	925	935	1			73
						1018	9									
05	14260 #	7245	-0-	-7015	-0-	5757	3	549	4	N	854	838	1			89
						939	9									
06	13440 #	10808	-0-	-2632	-0-	8764	3	483	4	N	1419	1301	1			207
						1561	9									
07	14012 #	NO RPT	-0-	-14012	-0-					N	NO RPT					207

EMMA (YATES) 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
COWDEN, W. F. WELL #: 11 RRCID -> 030671 COMPL. DATE 08/02/1963 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	360 N	249	-0-	-111	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	372 N	224	-0-	-148	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	360 N	241	-0-	-119	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	248 N	21	-0-	-227	-0-	21	3			N	-0-					-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

02	392 N	382	-0-	-10	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	420 N	270	-0-	-150	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	434 N	243	-0-	-191	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	390 N	261	-0-	-129	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	279 N	23	-0-	-256	-0-	23	3			N	-0-					-0-

EMMA (YATES) //CONT.// 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	149	3	7	9	N	6	6	8			-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	165	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	155	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

EMMA, N.(YATES) 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UNIV. A 36 GAO WELL #: 3 RRCID -> 091986 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
UNIVERSITY AZ WELL #: 1 RRCID -> 264357 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064

02	1960	X	1825	-0-	-135	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1950	-0-	-220	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1927	-0-	-173	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1013	-0-	-1002	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1590	-0-	-300	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
*07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	434	N	217	-0-	-217	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	3			N	-0-					-0-
03	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	3			N	-0-					-0-
04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	3			N	-0-					-0-
05	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	3			N	-0-					-0-
*06	5970	X	688	-0-	-5282	-0-	688	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-

APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19264	X	15411	-0-	-3853	-0-	15411	3			Y	-0-					-0-
03	20987	X	16544	-0-	-4443	-0-	16544	3			Y	-0-					-0-
04	19020	X	16742	-0-	-2278	-0-	16742	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		17537	-0-	17537	17537	17537	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		17020	-0-	17020	34557	17020	3			Y	-0-					-0-
*07	52957	X	18400	-0-	-34557	-0-	18400	3			Y	-0-					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			Y	-0-					-0-
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			Y	-0-					-0-
04	4170	X	4134	-0-	-36	-0-	4134	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4497	-0-	4497	4497	4497	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4468	-0-	4468	8965	4468	3			Y	-0-					-0-
*07	13473	X	4508	-0-	-8965	-0-	4508	3			Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	16257	3			N	-0-					-0-
03	17986	X	17986	-0-	-0-	-0-	17986	3			N	-0-					-0-
04	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	17239	3			N	-0-					-0-
05	18561	X	18561	-0-	-0-	-0-	18561	3			N	-0-					-0-
06	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

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

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE, F. P. WELL #: 28 RRCID -> 019766 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

MCCABE WELL #: 29 U RRCID -> 019767 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN, OLIVER OIL 101454
BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

02	31105 X	31105	-0-	-0-	-0-	31105	3		N	-0-			-0-
03	24153 X	24153	-0-	-0-	-0-	24153	3		N	-0-			-0-
04	33184 X	33184	-0-	-0-	-0-	33184	3		N	-0-			-0-
05	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	3		N	-0-			-0-
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-				N	-0-			-0-
*07	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	3		N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
*05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
05	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3		N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-

DEWEY PETROLEUM 216733
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

02	1092 N	962	-0-	-130	-0-	962	3		N	-0-			-0-
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
04	1260 N	1165	-0-	-95	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT			-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 019740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

#1 KERR WELL #: 1 U RRCID -> 019742 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145

MECO IV, LLC 557076
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019746 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	14734	3			N	-0-					-0-
03	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	19045	3			N	-0-					-0-
04	17759	X	17759	-0-	-0-	-0-	17304	3	455	4	N	-0-					-0-
05	20194	X	20194	-0-	-0-	-0-	19915	3	279	4	N	-0-					-0-
06	18922	X	18922	-0-	-0-	-0-	18504	3	418	4	N	-0-					-0-
*07	30674	X	30674	-0-	-0-	-0-	30674	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 019751 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8916 - 9120

02	3332	X	2801	-0-	-531	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
03	3689	X	2965	-0-	-724	-0-	2965	3			Y	-0-					-0-
04	3540	X	2325	-0-	-1215	-0-	2325	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			Y	-0-					-0-
04	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			Y	-0-					-0-
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

02	3332	X	2801	-0-	-531	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
03	3689	X	2965	-0-	-724	-0-	2965	3			Y	-0-					-0-
04	3540	X	2325	-0-	-1215	-0-	2325	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMPEROR (ELLENBURGER) 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 L RRCID -> 019814 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMPEROR (FUSSELMAN) 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
DINERO OPERATING COMPANY 220711
KERR WELL #: 1 L RRCID -> 019796 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP 630555
COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR (MISS.) 28961 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E.W. WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

02	19890	19759	-0-	-131	-0-	19476	3	283	9	Y	257	338	1			268
03	15903 #	12368	-0-	-3535	-0-	12214	3	154	9	Y	140	168	1			240
04	20370 #	13608	-0-	-6762	-0-	13330	3	278	9	Y	253	166	1			327
05	21886 #	20158	-0-	-1728	-0-	19897	3	261	9	Y	237	357	1			207
06	21180 #	19694	-0-	-1486	-0-	19422	3	272	9	Y	247	165	1			289
07	21886 #	15805	-0-	-6081	-0-	15626	3	179	9	Y	163	167	1			285

EMPEROR (PENNSYLVANIAN) 28961 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -D- WELL #: 2 RRCID -> 106908 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7829 - 7834

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (SIMPSON) 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 189128 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11229 - 11314

02	2016 X	1799	-0-	-217	-0-	1799	2			N	-0-					62
03	1364 X	459	-0-	-905	-0-	459	2			N	-0-					62
04	3000 N	4957	-0-	1957	1957	4957	2			N	-0-					62
05	3100 N	3890	-0-	790	2747	3890	2			N	-0-					62
06	3000 N	3724	-0-	724	3471	3724	2			N	-0-					62
07	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	774					N	NO RPT					62

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

02	2408 N	1167	-0-	-1241	-0-	1167	2			Y	-0-					152
03	1519 N	1218	-0-	-301	-0-	1049	2	169	9	Y	154	279	1			27
04	2220 N	904	-0-	-1316	-0-	884	2	20	9	Y	18					45
05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2047	2	54	9	Y	49					94
06	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2524	2	23	9	Y	21					115
*07	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2551	2	30	9	Y	27					142

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
05	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
06	150 N	81	-0-	-69	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	186 N	64	-0-	-122	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1146	3	13	9	N	12					84
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					84
04	1260	N	807	-0-	-453	-0-	807	3			N	-0-					84
05	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	1014	3			N	-0-					84
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1733	3	15	9	N	14					98
*07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1168	3	45	9	N	41					139

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1399	3	84	9	N	76	168	1			101
03	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	1310	3	74	9	N	67					168
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1402	3	74	9	N	67					235
05	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	1311	3	86	9	N	78	179	1			134
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1302	3	55	9	N	50					184
07	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1377	3	81	9	N	74	176	1			82

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

*01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1504	3	24	9	N	22					39
*02	1148	N	836	-0-	-312	-0-	836	3			N	-0-					39
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					39
04	1470	N	1046	-0-	-424	-0-	1031	3	15	9	N	14					53
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1843	3	3	9	N	3					56
06	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2706	3	21	9	N	19					75
*07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					75

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	841	3	24	9	N	22					184
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1347	3	72	9	N	65					249
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1571	3	53	9	N	48	191	1			106
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2151	3	65	9	N	59					165
06	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2639	3	3	9	N	3					168
*07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1717	3	2	9	N	2					170

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

02	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5177	3	76	9	N	69	178	1			126
03	3844	X	2819	-0-	-1025	-0-	2764	3	55	9	N	50					176
04	4350	X	1787	-0-	-2563	-0-	1772	3	15	9	N	14					190
05	4495	X	4309	-0-	-186	-0-	4226	3	83	9	N	75	178	1			87
06	4350	X	2582	-0-	-1768	-0-	2549	3	33	9	N	30					117
07	4495	X	336	-0-	-4159	-0-	333	3	3	9	N	3					120

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

02	3724	X	2580	-0-	-1144	-0-	2568	3	12	9	N	11					142
03	4123	X	967	-0-	-3156	-0-	942	3	25	9	N	23					165
04	3990	X	1412	-0-	-2578	-0-	1412	3			N	-0-					165
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3407	3	2	9	N	2					167
06	2760	X	2668	-0-	-92	-0-	2668	3			N	-0-					167
07	2852	X	1777	-0-	-1075	-0-	1777	3			N	-0-					167

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816 X	4240	-0-	-576	-0-	4206	3	34	9	Y	31					122
03	5208 X	4670	-0-	-538	-0-	4628	3	42	9	Y	38					160
04	5040 X	4610	-0-	-430	-0-	4567	3	43	9	Y	39					199
05	4681 X	3146	-0-	-1535	-0-	3110	3	36	9	Y	33					232
06	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	4993	3	7	9	Y	6					238
07	4774 X	4649	-0-	-125	-0-	4649	3			Y	-0-					238

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					53
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					53
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					53
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					53
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					53
*07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					53

MECO IV, LLC 557076
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 58 RRCID -> 285348 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10908 - 11271

02	1176 X	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					1
03	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1339	3	33	4	Y	11	11	0			1
						12	9									
04	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1837	3	98	4	Y	-0-					1
05	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1884	3	22	4	Y	-0-					1
06	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1815	3	40	4	Y	-0-					1
*07	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2051	3	10	4	Y	-0-					1

EMPEROR (WADDELL-OIL) 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

02	2660 X	2634	-0-	-26	-0-	2634	3			N	-0-					75
03	2945 X	2839	-0-	-106	-0-	2839	3			N	-0-					75
04	2850 X	2630	-0-	-220	-0-	2630	3			N	-0-					75
05	2945 X	2736	-0-	-209	-0-	2736	3			N	-0-					75
*06	2850 X	288	-0-	-2562	-0-	288	3			N	-0-					75
07	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					75

APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

02	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2949	3	8	9	N	7					166
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					166
04	1770 N	1746	-0-	-24	-0-	1738	3	8	9	N	7					173
05	2697 X	2006	-0-	-691	-0-	2005	3	1	9	N	1					174
06	2610 X	1937	-0-	-673	-0-	1937	2			N	-0-					174
07	2697 X	1711	-0-	-986	-0-	1711	2			N	-0-					174

EMPEROR (WICHITA ALBANY) 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160214 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	379	2			Y	-0-					3
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	235	-0-	-245	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	267	-0-	-167	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66

EMPEROR (WOLFCAMP) 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MECO IV, LLC 557076
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292

02	14B2	EXT	1934	-0-	1934	3038	1934	3			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	1163	-0-	1163	4201	1163	3			Y	-0-				-0-
04	5385	X	1184	-0-	-4201	-0-	1184	3			Y	-0-				-0-
05	2139	X	1753	-0-	-386	-0-	1342	3	410	4	Y	1	1	8		-0-
							1	9								
06	2070	X	1307	-0-	-763	-0-	1175	3	132	4	Y	-0-				-0-
07	2139	X	1466	-0-	-673	-0-	1376	3	90	4	Y	-0-				-0-

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC 143582
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM 216733

BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1 WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

02	336 N	221	-0-	-115	-0-	221	3		N	-0-			-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
04	600 N	266	-0-	-334	-0-	266	3		N	-0-			-0-
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 159891 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 160408 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46

COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 15 RRCID -> 134177 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC 143582
COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
*05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
*06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM 216733

BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	23	-0-	-89	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733
BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A

02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
COWDEN, E. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A

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

KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196 N	127	-0-	-69	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	390 N	146	-0-	-244	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	876 R	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					187
03	945 R	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					187
04	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					187
05	980 R	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					187
06	866 R	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					187
*07	787 R	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					187

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112 #	34	-0-	-78	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
06	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
*07	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
ESTES, E. W. WELL #: 2002 RRCID -> 286281 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7367 - 9241

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

ICE BROTHERS, INC. 421790
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	387	3	6	9	N	5					110
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	431	3	13	9	N	12					122
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	416	3	12	9	N	11					133
05	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					133
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	390	3	18	9	N	16					149
*07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	414	3	10	9	N	9					158

EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
BOYD 35 SWD WELL #: RRCID -> 281270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10145 - 14185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
BOYD 35 SWD WELL #: 1 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5170 - 6280

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

02	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	4			Y	-0-					325
03	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	4			Y	-0-					325
04	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	4			Y	-0-					325
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					325
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					325
*07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	4			Y	-0-					325

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

02	18396	X	8345	-0-	-10051	-0-	3206	3	5137	4	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	23305	X	23305	-0-	-0-	-0-	11081	3	12224	4	Y	-0-					4
04	27480	X	1729	-0-	-25751	-0-	854	3	873	4	Y	2					6
							2	9									
05	DLQ G-10		8481	-0-	8481	8481	8481	3			Y	-0-					6
06	DLQ G-10		7229	-0-	7229	15710	5587	3	1639	4	Y	3	3	1			6
							3	9									
*07	18873	X	3163	-0-	-15710	-0-	2898	3	265	4	Y	-0-					1

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

02	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	1139	3	903	4	Y	-0-					-0-
03	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1043	3	590	4	Y	-0-					-0-
04	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7455	3	311	4	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1034	-0-	1034	1034	1034	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		85	-0-	85	1119	79	3	6	4	Y	-0-					-0-
*07	2665	X	1546	-0-	-1119	-0-	1545	3	1	4	Y	-0-					-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	4264	3	4691	4	Y	95	185	1			216
						105	9									
03	8153 X	2839	-0-	-5314	-0-	1749	3	1053	4	Y	34					250
						37	9									
04	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	6028	3	159	4	Y	77					327
						85	9									
05	DLQ G-10	11516	-0-	11516	11516	11516	3			Y	-0-					327
06	DLQ G-10	7233	-0-	7233	18749	6983	3	64	4	Y	169	167	1	2	8	327
						186	9									
*07	19997 X	1248	-0-	-18749	-0-	1208	3	31	4	Y	8					81
						9	9									

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

EVETTS (SILURIAN) 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HALEY WELL #: 1302 RRCID -> 161375 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 20600 PERF.16649 - 17622

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214

02	56907 X	56907	-0-	-0-	-0-	1455	1	55452	2	N	-0-	-0-
03	52235 X	18659	-0-	-33576	-0-	151	1	18508	2	N	-0-	-0-
04	40680 X	-0-	-0-	-40680	-0-					N	-0-	-0-
05	52235 X	17901	-0-	-34334	-0-	78	1	17823	2	N	-0-	-0-
06	78414 X	78414	-0-	-0-	-0-	338	1	78076	2	N	-0-	-0-
*07	79048 X	79048	-0-	-0-	-0-	338	1	78710	2	N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050227 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696

02	DLQ G-10	26	-0-	26	145	9	3	16	4	Y	1	3	1		3
						1	9								
03	DLQ G-10	19	-0-	19	164	6	3	12	4	Y	1				4
						1	9								
04	DLQ G-10	6	-0-	6	170	4	3	1	4	Y	1				5
						1	9								
05	171 N	1	-0-	-170	-0-	1	3			Y	-0-				5
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	3	1		5
*07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-				1

EVETTS (SILURIAN) //CONT.// 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30373	X	30373	-0-	-0-	-0-	22111	3	8262	4	N	-0-					-0-
03	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	8203	3	2378	4	N	-0-					-0-
04	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	16048	3	349	4	N	-0-					-0-
05	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	19371	3	1	9	N	1					1
06	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7142	3	734	4	N	35	12	1	19	8	5
							39	9									
*07	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7111	3	94	4	N	3	1	8			7
							3	9									

FASKEN (PENN.) 30394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
APACHE CORPORATION 027200
MIDLAND FARMS COMPANY "C" WELL #: 1 RRCID -> 147101 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FELMONT (STRAWN) 30583 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
FELMONT OIL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 064271 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 21080 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD (CHANNEL) 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHINA DRAW 26 WELL #: 1 RRCID -> 174459 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11879 - 12036

02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	174	1	2218	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4015	-0-	915	915	317	1	3698	3	N	-0-					-0-
04	2047	N	1132	-0-	-915	-0-	79	1	1053	3	N	-0-					-0-
05	2635	N	1853	-0-	-782	-0-	136	1	1717	3	N	-0-					-0-
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	223	1	2656	3	N	-0-					-0-
07	2635	X	2048	-0-	-587	-0-	157	1	1891	3	N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

02	2156	X	1121	-0-	-1035	-0-	81	1	1040	3	N	-0-					-0-
03	2387	X	384	-0-	-2003	-0-	30	1	354	3	N	-0-					-0-
04	2310	X	458	-0-	-1852	-0-	32	1	426	3	N	-0-					-0-
05	1240	X	750	-0-	-490	-0-	55	1	695	3	N	-0-					-0-
06	1200	X	595	-0-	-605	-0-	46	1	549	3	N	-0-					-0-
*07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	138	1	1663	3	N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	103	1	1316	3	N	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	100	1	1162	3	N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	77	1	1027	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	446	-0-	-1135	-0-	33	1	413	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	147	1	1881	3	N	-0-			-0-
03	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	202	1	2349	3	N	-0-			-0-
04	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	165	1	2209	3	N	-0-			-0-
05	2232 N	2018	-0-	-214	-0-	148	1	1870	3	N	-0-			-0-
06	2250 N	1291	-0-	-959	-0-	100	1	1191	3	N	-0-			-0-
07	2325 N	18	-0-	-2307	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

02	308 N	57	-0-	-251	-0-	4	1	53	3	N	-0-			3
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	87	1	1016	3	N	-0-			3
04	3000 N	3230	-0-	230	230	225	1	3005	3	N	-0-			3
05	1540 N	1310	-0-	-230	-0-	96	1	1214	3	N	-0-			3
06	1080 N	775	-0-	-305	-0-	60	1	715	3	N	-0-			3
*07	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	107	1	1285	3	N	-0-			3

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	122	1	1558	3	N	-0-			-0-
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	59	1	688	3	N	-0-			-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	N	-0-			-0-
05	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	217	1	2742	3	N	-0-			-0-
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	116	1	1380	3	N	-0-			-0-
*07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	45	1	577	3	N	-0-			-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	3	N	-0-			-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	3	N	-0-			-0-
05	682 N	490	-0-	-192	-0-	36	1	454	3	N	-0-			-0-
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	46	1	550	3	N	-0-			-0-
07	341 N	144	-0-	-197	-0-	11	1	133	3	N	-0-			-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	N	-0-			35
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-			35
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			35
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	32	1	399	3	N	-0-			35
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	60	1	710	3	N	-0-			35
*07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	134	1	1608	3	N	-0-			35

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	54	1	684	3	N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	128	1	1708	3	N	-0-			-0-
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	63	1	800	3	N	-0-			-0-
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	82	1	971	3	N	-0-			-0-
*07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	89	1	1073	3	N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	3	N	-0-			-0-
03	775 N	632	-0-	-143	-0-	50	1	582	3	N	-0-			-0-
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	46	1	608	3	N	-0-			-0-
05	496 N	417	-0-	-79	-0-	31	1	386	3	N	-0-			-0-
06	600 N	199	-0-	-401	-0-	15	1	184	3	N	-0-			-0-
07	682 N	14	-0-	-668	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3495 - 3575

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

RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

02	1232 N	708	-0-	-524	-0-	51	1	657	3	N	-0-			-0-
03	992 N	906	-0-	-86	-0-	72	1	834	3	N	-0-			-0-
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	79	1	1057	3	N	-0-			-0-
05	775 N	456	-0-	-319	-0-	33	1	423	3	N	-0-			-0-
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	150	1	1781	3	N	-0-			-0-
*07	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	142	1	1709	3	N	-0-			-0-

FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RING ENERGY, INC. 712382
CULBERSON "V" FEE WELL #: 5 RRCID -> 093672 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC 028612
OATMAN WC 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7504	X	3515	-0-	-3989	-0-	105	1	3079	3	N	301	192	1			282
							331	9									
03	6820	X	4228	-0-	-2592	-0-	137	1	3696	3	N	359	195	1			446
							395	9									
04	3840	X	727	-0-	-3113	-0-	14	1	638	3	N	68	383	1			131
							75	9									
05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	111	1	4459	3	N	498	4	1			625
							548	9									
06	3780	X	2891	-0-	-889	-0-	130	1	2413	3	N	296	748	1			173
							22	4	326	9							
07	4216	X	2825	-0-	-1391	-0-	103	1	2447	3	N	227	184	1			216
							25	4	250	9							

WISE WEST STATE WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517

02	13804	X	11731	-0-	-2073	-0-	526	1	11128	3	Y	70	75	1			19
							77	9									
03	15283	X	9124	-0-	-6159	-0-	492	1	8480	3	Y	138	135	1			22
							152	9									
04	12184	X	8469	-0-	-3715	-0-	522	1	7486	3	Y	128	127	1			23
							320	4	141	9							
05	12121	X	9391	-0-	-2730	-0-	480	1	8857	3	Y	49	61	1			11
							54	9									
06	11730	X	9407	-0-	-2323	-0-	436	1	8870	3	Y	92	69	1			34
							101	9									
07	12121	X	9792	-0-	-2329	-0-	448	1	9232	3	Y	102	127	1			9
							112	9									

PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

02	10108	X	6905	-0-	-3203	-0-	208	1	6117	3	Y	527	528	1			100
							580	9									
03	11191	X	8280	-0-	-2911	-0-	279	1	7513	3	Y	444	324	1			220
							488	9									
04	7860	X	6715	-0-	-1145	-0-	139	1	6386	3	Y	173	320	1			73
							190	9									
05	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	196	1	7875	3	Y	116	17	1			172
							128	9									
06	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	411	1	7631	3	Y	212	356	1			28
							69	4	233	9							
*07	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	334	1	7962	3	Y	125	61	1			92
							81	4	138	9							

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520

02	14112	X	9779	-0-	-4333	-0-	301	1	8847	3	Y	574	591	1			1
							631	9									
03	15624	X	13740	-0-	-1884	-0-	470	1	12647	3	Y	566	547	1			20
							623	9									
04	15120	X	11770	-0-	-3350	-0-	239	1	10967	3	Y	513	383	1			150
							564	9									
05	13795	X	12038	-0-	-1757	-0-	279	1	11212	3	Y	497	551	1			96
							547	9									
06	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	581	1	10798	3	Y	424	520	1			-0-
							97	4	466	9							
07	13733	X	12262	-0-	-1471	-0-	451	1	10748	3	Y	460	192	1			268
							557	4	506	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24024 X	-0-	-0-	-24024	-0-					Y	-0-					94
03	26598 X	-0-	-0-	-26598	-0-					Y	-0-					94
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	1			53
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

02	44100 X	10690	-0-	-33410	-0-	345	1	10167	3	Y	162	172	1			60
						178	9									
03	48825 X	20821	-0-	-28004	-0-	742	1	19958	3	Y	110	129	1			41
						121	9									
04	39570 X	254	-0-	-39316	-0-	5	1	241	3	Y	-0-	6	1			35
						8	4									
05	39649 X	106	-0-	-39543	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					35
06	38370 X	-0-	-0-	-38370	-0-					Y	-0-					35
07	20832 X	-0-	-0-	-20832	-0-					Y	-0-					35

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

02	13776 X	9098	-0-	-4678	-0-	280	1	8231	3	Y	534	575	1			106
						587	9									
03	15252 X	10433	-0-	-4819	-0-	358	1	9645	3	Y	391	291	1			206
						430	9									
04	11940 X	8771	-0-	-3169	-0-	183	1	8402	3	Y	169	302	1			73
						186	9									
05	10540 X	8097	-0-	-2443	-0-	194	1	7772	3	Y	119	17	1			175
						131	9									
06	10200 X	8655	-0-	-1545	-0-	425	1	7902	3	Y	102	257	1			20
						216	4	112	9							
07	10447 X	9136	-0-	-1311	-0-	329	1	7847	3	Y	107	61	1			66
						842	4	118	9							

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851

02	14896 X	7322	-0-	-7574	-0-	223	1	6556	3	N	494	385	1			269
						543	9									
03	16492 X	8228	-0-	-8264	-0-	278	1	7488	3	N	420	367	1			322
						462	9									
04	15960 X	6605	-0-	-9355	-0-	133	1	6098	3	N	340	573	1			89
						374	9									
05	12028 X	7148	-0-	-4880	-0-	167	1	6708	3	N	248	5	1			332
						273	9									
06	7860 X	7039	-0-	-821	-0-	346	1	6438	3	N	179	374	1			137
						58	4	197	9							
07	8215 X	8038	-0-	-177	-0-	308	1	7349	3	N	278	211	1			204
						75	4	306	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23156	X	11716	-0-	-11440	-0-	363	1	10673	3	Y	585	693	1			109
							36	4	644	9							
03	25637	X	19398	-0-	-6239	-0-	587	1	15786	3	Y	663	528	1			244
							2296	4	729	9							
04	21015	X	13016	-0-	-7999	-0-	251	1	11543	3	Y	1111	914	1			441
							1222	9									
05	20150	X	14622	-0-	-5528	-0-	332	1	13323	3	Y	879	882	1			438
							967	9									
06	13929	X	13929	-0-	-0-	-0-	683	1	12704	3	Y	389	720	1			107
							114	4	428	9							
07	19406	X	14165	-0-	-5241	-0-	484	1	11551	3	Y	306	250	1			163
							1793	4	337	9							

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	456	1	13413	3	N	299	349	1			121
							48	4	329	9							
03	20062	X	20062	-0-	-0-	-0-	689	1	18534	3	N	525	53	1			593
							261	4	578	9							
04	14640	X	12904	-0-	-1736	-0-	263	1	12088	3	N	495	627	1			461
							8	4	545	9							
05	15418	X	15418	-0-	-0-	-0-	360	1	14433	3	N	395	730	1			126
							190	4	435	9							
06	14640	X	10407	-0-	-4233	-0-	524	1	9745	3	N	45	11	1			160
							88	4	50	9							
07	15128	X	13856	-0-	-1272	-0-	339	1	8086	3	N	51	6	1			205
							5375	4	56	9							

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19656	X	12008	-0-	-7648	-0-	354	1	10428	3	Y	1086	1204	1			232
							31	4	1195	9							
03	19127	X	15367	-0-	-3760	-0-	429	1	11551	3	Y	689	607	1			314
							2629	4	758	9							
04	15540	X	9776	-0-	-5764	-0-	191	1	8770	3	Y	741	713	1			342
							815	9									
05	15582	X	15582	-0-	-0-	-0-	347	1	13927	3	Y	1189	988	1			543
							1308	9									
06	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	674	1	12529	3	Y	1826	2078	1			291
							112	4	2009	9							
07	15376	X	14190	-0-	-1186	-0-	509	1	12141	3	Y	1287	1135	1			443
							124	4	1416	9							

COTTONWOOD WEST ASHER WELL #: 2307 H RRCID -> 279485 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9491 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COTTONWOOD WEST WELL #: 1406 RRCID -> 279973 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
ASHER WELL #: 3607 RRCID -> 280255 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10004 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COTTONWOOD WEST WELL #: 2202 RRCID -> 281262 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10412 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE WEST STATE WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851

02	46900	X	35583	-0-	-11317	-0-	1485	1	31383	3	Y	2468	2476	1			641
							2715	9									
03	51925	X	24034	-0-	-27891	-0-	1158	1	19969	3	Y	2643	2771	1			513
							2907	9									
04	40452	X	19643	-0-	-20809	-0-	1154	1	16549	3	Y	1424	1481	1			456
							374	4	1566	9							
05	38719	X	23852	-0-	-14867	-0-	1142	1	21048	3	Y	1511	1743	1			224
							1662	9									
06	37470	X	29422	-0-	-8048	-0-	1309	1	26616	3	Y	1361	960	1			625
							1497	9									
07	38719	X	31029	-0-	-7690	-0-	1378	1	28378	3	Y	1157	1624	1			158
							1273	9									

ASHER WELL #: 3602 RRCID -> 281380 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9943 - 10057

02	140	N	103	-0-	-37	-0-	1	1	43	3	N	-0-					28
							59	4									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176

02	31220	X	4604	-0-	-26616	-0-	113	1	3329	3	Y	101	178	1			97
							1051	4	111	9							
03	33805	X	33805	-0-	-0-	-0-	1055	1	28391	3	Y	2323	2110	1			310
							1804	4	2555	9							
04	30120	X	14923	-0-	-15197	-0-	268	1	12292	3	Y	1361	1483	1			188
							866	4	1497	9							
*05	17484	X	6012	-0-	-11472	-0-	104	1	4176	3	Y	1316	1219	1			285
							284	4	1448	9							
06	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	138	1	2570	3	Y	4865	3924	1			1226
							1436	4	5352	9							
07	32209	X	29989	-0-	-2220	-0-	604	1	14419	3	Y	7091	7865	1			452
							7166	4	7800	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
WISE UNIT WELL #: 103 H RRCID -> 281678 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9485 - 15906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14616 X	11140	-0-	-3476	-0-	313	1	9212	3	N	425	347	1			483
						1147	4	468	9							
03	23746 X	10410	-0-	-13336	-0-	314	1	8447	3	N	628	698	1			413
						958	4	691	9							
04	23340 X	12107	-0-	-11233	-0-	221	1	10131	3	N	440	521	1			332
						1271	4	484	9							
05	24118 X	11082	-0-	-13036	-0-	260	1	10449	3	N	311	368	1			275
						31	4	342	9							
06	11940 X	125	-0-	-11815	-0-	2	1	45	3	N	23					298
						53	4	25	9							
07	12524 X	456	-0-	-12068	-0-	5	1	115	3	N	7	181	1			124
						328	4	8	9							

COTTONWOOD WEST WELL #: 2406H RRCID -> 282301 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9827 - 14139

02	28168 X	21975	-0-	-6193	-0-	220	1	6472	3	N	201					698
						15062	4	221	9							
03	14345 X	14345	-0-	-0-	-0-	437	1	11757	3	N	940	563	1			1075
						1117	4	1034	9							
04	25560 X	16466	-0-	-9094	-0-	158	1	7257	3	N	339	909	1			505
						8678	4	373	9							
05	37071 X	37071	-0-	-0-	-0-	357	1	14314	3	N	698	561	1			642
						21632	4	768	9							
06	40914 X	40914	-0-	-0-	-0-	658	1	12226	3	N	482	750	1			374
						27500	4	530	9							
*07	26038 X	26038	-0-	-0-	-0-	300	1	7151	3	N	358	6	1			726
						18193	4	394	9							

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311

02	68824 X	16314	-0-	-52510	-0-	457	1	13451	3	Y	2187	1933	1			642
						2406	9									
03	80042 X	24551	-0-	-55491	-0-	783	1	21065	3	Y	2457	2340	1			759
						2703	9									
04	60169 X	17774	-0-	-42395	-0-	318	1	14583	3	Y	1877	2177	1			459
						808	4	2065	9							
05	53661 X	36215	-0-	-17446	-0-	780	1	31312	3	Y	3748	2931	1			1276
						4123	9									
06	42423 X	42423	-0-	-0-	-0-	1940	1	36059	3	Y	3727	4632	1			371
						324	4	4100	9							
07	24552 X	22363	-0-	-2189	-0-	792	1	18903	3	Y	2250	1703	1			918
						193	4	2475	9							

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636

02	43232 X	18909	-0-	-24323	-0-	580	1	17078	3	Y	1137	1388	1			262
						1251	9									
03	47864 X	27422	-0-	-20442	-0-	960	1	25844	3	Y	562	516	1			308
						618	9									
04	39121 X	14046	-0-	-25075	-0-	278	1	12783	3	Y	895	932	1			271
						985	9									
05	38161 X	25302	-0-	-12859	-0-	537	1	21563	3	Y	1651	898	1			1024
						1386	4	1816	9							
06	34380 X	32264	-0-	-2116	-0-	1512	1	28108	3	Y	1967	2727	1			264
						480	4	2164	9							
*07	51972 X	51972	-0-	-0-	-0-	1704	1	40654	3	Y	1081	484	1			861
						8425	4	1189	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	101612	X	77204	-0-	-24408	-0-	2227	1	65553	3	N	8567	7592	1			1217
							9424	9									
03	109554	X	77843	-0-	-31711	-0-	2408	1	64813	3	N	9656	10081	1			792
							10622	9									
04	114575	X	114575	-0-	-0-	-0-	1239	1	56900	3	N	8554	8554	1			792
							47027	4	9409	9							
05	85963	X	80141	-0-	-5822	-0-	1613	1	64736	3	N	7459	7678	1			573
							5587	4	8205	9							
06	83190	X	76328	-0-	-6862	-0-	3414	1	63464	3	N	7526	6837	1			1262
							1171	4	8279	9							
07	118420	X	69195	-0-	-49225	-0-	2151	1	51323	3	N	7628	7558	1			1332
							7330	4	8391	9							

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47208	X	25655	-0-	-21553	-0-	737	1	21683	3	N	2930	2219	1			1031
							12	4	3223	9							
03	59365	X	32451	-0-	-26914	-0-	1003	1	26989	3	N	3576	4329	1			278
							525	4	3934	9							
04	58710	X	22735	-0-	-35975	-0-	427	1	19603	3	N	2347	2411	1			214
							123	4	2582	9							
05	60667	X	17712	-0-	-42955	-0-	375	1	15036	3	N	1781	1644	1			351
							342	4	1959	9							
06	41430	X	40882	-0-	-548	-0-	1879	1	34926	3	N	3127	2688	1			790
							637	4	3440	9							
*07	66539	X	66539	-0-	-0-	-0-	2190	1	52234	3	N	5093	5377	1			506
							6513	4	5602	9							

COTTONWOOD WEST WELL #: 1606H RRCID -> 283036 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75880	X	47976	-0-	-27904	-0-	1415	1	41651	3	N	4464	4387	1			813
							4910	9									
03	66960	X	49814	-0-	-17146	-0-	1594	1	42907	3	N	4466	4521	1			758
							400	4	4913	9							
04	64800	X	58632	-0-	-6168	-0-	862	1	39585	3	Y	4759	4384	1			1133
							12950	4	5235	9							
05	63919	X	63919	-0-	-0-	-0-	1190	1	47778	3	Y	3355	4167	1			321
							11260	4	3691	9							
06	55950	X	45581	-0-	-10369	-0-	2053	1	38155	3	Y	4223	4169	1			375
							728	4	4645	9							
*07	61187	X	61187	-0-	-0-	-0-	1684	1	40164	3	Y	3703	3819	1			259
							15266	4	4073	9							

WISE WEST STATE WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9849 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	126224	X	56128	-0-	-70096	-0-	2339	1	49434	3	N	2529	2886	1			191
							1573	4	2782	9							
03	134540	X	52956	-0-	-81584	-0-	2618	1	45154	3	N	2728	2332	1			587
							2183	4	3001	9							
04	115080	X	43095	-0-	-71985	-0-	2155	1	30901	3	N	2188	2368	1			407
							7632	4	2407	9							
05	80290	X	21583	-0-	-58707	-0-	1023	1	18852	3	N	1183	1079	1			511
							407	4	1301	9							
06	106416	X	106416	-0-	-0-	-0-	4615	1	93808	3	N	5015	5116	1			410
							2476	4	5517	9							
*07	97496	X	97496	-0-	-0-	-0-	4211	1	86735	3	N	4608	4855	1			163
							1481	4	5069	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
DUBLIN STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283275 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10113 - 16323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95928 X	48042	-0-	-47886	-0-	1377	1	40544	3	N	5460	4988	1			953
						115	4	6006	9							
03	106206 X	14975	-0-	-91231	-0-	478	1	12870	3	N	1479	2135	1			297
						1627	9									
04	90600 X	9197	-0-	-81403	-0-	170	1	7797	3	N	1050	15	1			1332
						75	4	1155	9							
05	79515 X	7138	-0-	-72377	-0-	150	1	6009	3	N	881	1645	1			568
						10	4	969	9							
06	67260 X	13459	-0-	-53801	-0-	544	1	10109	3	N	1440	1210	1			798
						1222	4	1584	9							
07	53196 X	42571	-0-	-10625	-0-	1158	1	27622	3	N	3122	3406	1			514
						10357	4	3434	9							

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561

02	28851 X	28851	-0-	-0-	-0-	830	1	24432	3	Y	2312	1778	1			913
						1046	4	2543	9							
03	41707 X	41707	-0-	-0-	-0-	1252	1	33703	3	Y	4500	4688	1			725
						1802	4	4950	9							
04	24570 X	14634	-0-	-9936	-0-	218	1	10003	3	Y	3126	3413	1			438
						974	4	3439	9							
*05	31930 X	27725	-0-	-4205	-0-	551	1	22116	3	Y	2464	2377	1			525
						2348	4	2710	9							
06	30900 X	8020	-0-	-22880	-0-	252	1	4691	3	Y	1472	1527	1			470
						1458	4	1619	9							
*07	13722 X	13722	-0-	-0-	-0-	131	1	3131	3	Y	3094	3391	1			173
						7057	4	3403	9							

AT LANDS STATE UNIT WELL #: 406H RRCID -> 283427 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9558 - 15838

02	47572 X	37640	-0-	-9932	-0-	916	1	26961	3	N	2176	2364	1			253
						7369	4	2394	9							
03	52669 X	39366	-0-	-13303	-0-	1314	1	35367	3	N	2112	1977	1			388
						362	4	2323	9							
04	50970 X	24598	-0-	-26372	-0-	492	1	22596	3	N	1373	1474	1			287
						1510	9									
05	51925 X	24365	-0-	-27560	-0-	531	1	21304	3	N	1734	1807	1			214
						623	4	1907	9							
06	40350 X	17435	-0-	-22915	-0-	810	1	15062	3	N	1269	1106	1			377
						167	4	1396	9							
07	41664 X	10859	-0-	-30805	-0-	383	1	9135	3	N	830	1075	1			132
						428	4	913	9							

SMITHER STATE 1 WELL #: 6H RRCID -> 283439 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10614 - 17099

02	63532 X	44025	-0-	-19507	-0-	1252	1	36870	3	N	5232	5560	1			563
						148	4	5755	9							
03	66340 X	51042	-0-	-15298	-0-	1440	1	38755	3	N	6925	6455	1			1033
						3229	4	7618	9							
04	54510 X	40206	-0-	-14304	-0-	641	1	29428	3	N	5431	5631	1			833
						4163	4	5974	9							
05	48732 X	48642	-0-	-90	-0-	748	1	30015	3	N	5922	5142	1			1613
						11365	4	6514	9							
06	58567 X	58567	-0-	-0-	-0-	1627	1	30243	3	N	4709	5498	1			824
						21517	4	5180	9							
07	51057 X	48547	-0-	-2510	-0-	1145	1	27317	3	N	4653	4705	1			772
						14967	4	5118	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
COTTONWOOD WEST STATE UNIT WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9412 PERF.10088 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	141120	X	98558	-0-	-42562	-0-	3021	1	88927	3	Y	5993	5881	1			323
							18	4	6592	9							
03	156240	X	102815	-0-	-53425	-0-	3471	1	93395	3	Y	5408	5343	1			388
							5949	9									
*04	151200	X	85409	-0-	-65791	-0-	1670	1	76671	3	Y	6425	6329	1			484
							7068	9									
05	156240	X	91849	-0-	-64391	-0-	2048	1	82198	3	Y	5571	5572	1			483
							1475	4	6128	9							
06	110160	X	83278	-0-	-26882	-0-	3955	1	73523	3	Y	4655	4618	1			520
							679	4	5121	9							
*07	78615	X	78615	-0-	-0-	-0-	2850	1	67990	3	Y	3677	3482	1			715
							3730	4	4045	9							

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 5H RRCID -> 283451 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 9454 PERF.10126 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61292	X	40899	-0-	-20393	-0-	1055	1	31056	3	N	3675	3374	1			613
							4745	4	4043	9							
03	74003	X	74003	-0-	-0-	-0-	1726	1	46449	3	N	5201	5521	1			293
							20107	4	5721	9							
04	81150	X	51834	-0-	-29316	-0-	789	1	36219	3	N	4030	3752	1			571
							10393	4	4433	9							
05	83855	X	22234	-0-	-61621	-0-	466	1	18723	3	N	648	725	1			494
							2332	4	713	9							
06	81150	X	20514	-0-	-60636	-0-	738	1	13719	3	N	1012	374	1			1132
							4944	4	1113	9							
*07	87368	X	87368	-0-	-0-	-0-	1331	1	31762	3	N	5680	5965	1			847
							48027	4	6248	9							

WISE WEST STATE WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	103376	X	45478	-0-	-57898	-0-	1853	1	39177	3	N	2553	2879	1			332
							1640	4	2808	9							
03	109461	X	19681	-0-	-89780	-0-	990	1	17071	3	N	932	1076	1			188
							595	4	1025	9							
04	94650	X	8586	-0-	-86064	-0-	436	1	6252	3	N	140	185	1			143
							1744	4	154	9							
05	85530	X	85530	-0-	-0-	-0-	4100	1	75578	3	N	4571	4332	1			382
							824	4	5028	9							
06	92163	X	92163	-0-	-0-	-0-	3984	1	80993	3	N	4453	4169	1			666
							2288	4	4898	9							
*07	84729	X	84729	-0-	-0-	-0-	3671	1	75621	3	N	3900	4243	1			323
							1147	4	4290	9							

WISE WEST STATE WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	256368	X	161975	-0-	-94393	-0-	6657	1	140708	3	N	7931	7445	1			776
							5886	4	8724	9							
03	283836	X	173605	-0-	-110231	-0-	8989	1	155048	3	N	8698	8991	1			483
							9568	9									
04	209580	X	132814	-0-	-76766	-0-	7788	1	111656	3	N	7058	6675	1			866
							5606	4	7764	9							
05	216566	X	134104	-0-	-82462	-0-	6484	1	119514	3	N	6504	6748	1			622
							952	4	7154	9							
06	194310	X	116191	-0-	-78119	-0-	5127	1	104216	3	N	6075	6224	1			473
							165	4	6683	9							
07	179335	X	118250	-0-	-61085	-0-	5152	1	106107	3	N	6355	6405	1			423
							6991	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 2H RRCID -> 283923 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 9572 PERF.11364 - 17287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	111104 X	28951	-0-	-82153	-0-	746	1	21950	3	N	5584	5384	1			609
						113	4	6142	9							
03	99665 X	6821	-0-	-92844	-0-	191	1	5137	3	N	1357	1813	1			153
						1493	9									
04	77790 X	21214	-0-	-56576	-0-	341	1	15679	3	N	2824	2554	1			423
						2088	4	3106	9							
05	63984 X	14194	-0-	-49790	-0-	294	1	11821	3	N	1890	1957	1			356
						2079	9									
06	42150 X	1671	-0-	-40479	-0-	77	1	1439	3	N	129	179	1			306
						13	4	142	9							
07	32054 X	14071	-0-	-17983	-0-	456	1	10872	3	N	2393	2078	1			621
						111	4	2632	9							

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 10H RRCID -> 283928 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 14146

02	15545 X	15545	-0-	-0-	-0-	438	1	12893	3	Y	2013	1299	1			742
						2214	9									
03	52948 X	24892	-0-	-28056	-0-	776	1	20881	3	Y	2478	2317	1			903
						509	4	2726	9							
04	44130 X	25216	-0-	-18914	-0-	492	1	22584	3	Y	1430	2142	1			191
						567	4	1573	9							
05	42728 X	42728	-0-	-0-	-0-	834	1	33473	3	Y	3987	3874	1			304
						4035	4	4386	9							
06	53674 X	53674	-0-	-0-	-0-	1599	1	29721	3	Y	4471	3990	1			785
						17436	4	4918	9							
*07	48089 X	48089	-0-	-0-	-0-	1533	1	36576	3	Y	4442	4715	1			512
						5094	4	4886	9							

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 5H RRCID -> 284035 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720

02	294168 X	219588	-0-	-74580	-0-	6295	1	185303	3	N	25445	25863	1			925
						27990	9									
03	325686 X	248544	-0-	-77142	-0-	7936	1	213570	3	N	24580	24810	1			695
						27038	9									
*04	315180 X	196517	-0-	-118663	-0-	3658	1	167964	3	N	21128	20383	1			1440
						1654	4	23241	9							
05	325686 X	212195	-0-	-113491	-0-	4634	1	186010	3	N	18845	19352	1			933
						821	4	20730	9							
06	315180 X	217852	-0-	-97328	-0-	9564	1	177774	3	N	17352	16993	1			1292
						11427	4	19087	9							
07	248558 X	182469	-0-	-66089	-0-	6304	1	150391	3	N	16586	16461	1			1417
						7529	4	18245	9							

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 8H RRCID -> 284169 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708

02	148876 X	27715	-0-	-121161	-0-	310	1	9136	3	N	427	488	1			72
						17799	4	470	9							
03	164827 X	7660	-0-	-157167	-0-	138	1	3703	3	N	413	416	1			69
						3365	4	454	9							
04	52410 X	19455	-0-	-32955	-0-	316	1	14492	3	N	2881	2492	1			458
						1478	4	3169	9							
05	54157 X	41555	-0-	-12602	-0-	796	1	31938	3	N	4107	4106	1			459
						4303	4	4518	9							
06	65435 X	65435	-0-	-0-	-0-	2857	1	53099	3	N	7264	6620	1			1103
						1489	4	7990	9							
*07	72428 X	72428	-0-	-0-	-0-	2218	1	52917	3	N	7531	7094	1			1540
						9009	4	8284	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 28H RRCID -> 284171 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	159180 X	84262	-0-	-74918	-0-	2453	1	72225	3	N	5958	5630	1			780
						3030	4	6554	9							
03	176235 X	106369	-0-	-69866	-0-	3301	1	88825	3	N	6513	6654	1			639
						7079	4	7164	9							
04	137610 X	89840	-0-	-47770	-0-	1609	1	73857	3	N	6248	5847	1			1040
						7501	4	6873	9							
05	114390 X	52582	-0-	-61808	-0-	1253	1	50314	3	N	685	1501	1			224
						261	4	754	9							
06	90270 X	78704	-0-	-11566	-0-	3716	1	69067	3	N	4352	3951	1			625
						1134	4	4787	9							
07	106361 X	89219	-0-	-17142	-0-	3049	1	72738	3	N	4715	4467	1			873
						8245	4	5187	9							

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 901H RRCID -> 284561 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005

02	97440 X	53410	-0-	-44030	-0-	441	1	12997	3	Y	1117	1145	1			63
						38743	4	1229	9							
03	107880 X	16499	-0-	-91381	-0-	517	1	13902	3	Y	1891	1822	1			132
						2080	9									
*04	104400 X	30741	-0-	-73659	-0-	552	1	25335	3	Y	4413	4204	1			341
						4854	9									
05	89466 X	43611	-0-	-45855	-0-	731	1	29356	3	Y	3610	3596	1			355
						9553	4	3971	9							
06	86580 X	16937	-0-	-69643	-0-	752	1	13974	3	Y	1878	2002	1			231
						145	4	2066	9							
*07	87424 X	87424	-0-	-0-	-0-	2708	1	64606	3	Y	4129	4042	1			318
						15568	4	4542	9							

SAVAGE UNIT WELL #: 1708H RRCID -> 285346 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9365 PERF.10022 - 14700

*02	214312 X	107307	-0-	-107005	-0-	3115	1	91697	3	Y	11343	11156	1			612
						18	4	12477	9							
*03	237274 X	100960	-0-	-136314	-0-	3238	1	87132	3	Y	9627	9548	1			691
						10590	9									
*04	229620 X	14924	-0-	-214696	-0-	284	1	13036	3	Y	1458	2027	1			122
						1604	9									
*05	237274 X	42387	-0-	-194887	-0-	946	1	37974	3	Y	3101	2962	1			261
						56	4	3411	9							
*06	229620 X	67929	-0-	-161691	-0-	3111	1	57823	3	Y	5869	5517	1			613
						539	4	6456	9							
*07	237274 X	53815	-0-	-183459	-0-	1697	1	40489	3	Y	4701	4472	1			842
						6458	4	5171	9							

RED BULL STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285407 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10045 - 19445

02	161812 X	83835	-0-	-77977	-0-	1949	1	57373	3	N	8531	8427	1			1068
						15129	4	9384	9							
03	104067 X	60199	-0-	-43868	-0-	1869	1	50302	3	N	5574	6167	1			475
						1897	4	6131	9							
04	95040 X	27292	-0-	-67748	-0-	431	1	19794	3	N	1790	1942	1			323
						5098	4	1969	9							
05	92814 X	29712	-0-	-63102	-0-	484	1	19438	3	N	3805	2580	1			1548
						5604	4	4186	9							
06	89820 X	79769	-0-	-10051	-0-	3255	1	60497	3	N	5939	6489	1			998
						9484	4	6533	9							
07	92814 X	62548	-0-	-30266	-0-	1743	1	41585	3	N	5394	5178	1			1214
						13287	4	5933	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 3H RRCID -> 285572 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9970 - 17159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	952592 X	-0-	-0-	-952592	-0-					Y	-0-					188
*03	208134 X	10576	-0-	-197558	-0-	320	1	8604	3	Y	1293	1058	1			423
						230	4	1422	9							
*04	201420 X	52561	-0-	-148859	-0-	857	1	39357	3	Y	7763	7540	1			646
						3808	4	8539	9							
*05	208134 X	86516	-0-	-121618	-0-	1763	1	70752	3	Y	8930	8604	1			972
						4178	4	9823	9							
*06	201420 X	107618	-0-	-93802	-0-	4803	1	89268	3	Y	9675	8927	1			1720
						2904	4	10643	9							
*07	208134 X	99773	-0-	-108361	-0-	3475	1	82894	3	Y	9673	10271	1			1122
						2764	4	10640	9							

LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285682 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9490 - 18506

02	470917 X	89529	-0-	-381388	-0-	1037	1	30542	3	N	3461	3394	1			244
						54143	4	3807	9							
03	122481 X	33289	-0-	-89192	-0-	404	1	10864	3	N	740	518	1			466
						21207	4	814	9							
04	118530 X	25961	-0-	-92569	-0-	339	1	15568	3	N	669	919	1			216
						9318	4	736	9							
05	122481 X	23987	-0-	-98494	-0-	335	1	13457	3	N	1115	1053	1			278
						8968	4	1227	9							
06	118530 X	12461	-0-	-106069	-0-	570	1	10593	3	N	1094	891	1			481
						95	4	1203	9							
07	122481 X	8135	-0-	-114346	-0-	274	1	6539	3	N	707	896	1			292
						544	4	778	9							

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: RRCID -> 286603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10284 - 20459

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 8H RRCID -> 286655 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 9695 PERF. N/A

02	SHUT IN	157924	-0-	157924	163670	4333	1	127554	3	N	17551	17352	1			454
						6731	4	19306	9							
03	SHUT IN	186106	-0-	186106	349776	5753	1	154819	3	N	18162	17759	1			857
						5556	4	19978	9							
04	SHUT IN	149214	-0-	149214	498990	2602	1	119465	3	N	14070	14324	1			603
						11670	4	15477	9							
05	SHUT IN	145953	-0-	145953	644943	3106	1	124681	3	N	14428	14073	1			958
						2295	4	15871	9							
06	SHUT IN	139978	-0-	139978	784921	6120	1	113765	3	N	11306	11505	1			759
						7656	4	12437	9							
07	SHUT IN	135365	-0-	135365	920286	4454	1	106246	3	N	11651	12069	1			341
						11849	4	12816	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 5H RRCID -> 286659 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 9185 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	215644	-0-	215644	246346	4368	1	128595	3	N	19941	19726	1			486
						60746	4	21935	9							
03	SHUT IN	177370	-0-	177370	423716	5067	1	136366	3	N	16756	16832	1			410
						17505	4	18432	9							
04	SHUT IN	127853	-0-	127853	551569	1558	1	71559	3	N	9912	10248	1			74
						43833	4	10903	9							
05	SHUT IN	39232	-0-	39232	590801	791	1	31748	3	N	3194	2931	1			337
						3180	4	3513	9							
06	SHUT IN	93545	-0-	93545	684346	4189	1	77869	3	N	5146	5394	1			89
						5826	4	5661	9							
07	SHUT IN	128661	-0-	128661	813007	4076	1	97224	3	N	8213	8141	1			161
						18327	4	9034	9							

MAVERICK STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286663 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 9260 PERF.10688 - 17735

*02	154224 X	97492	-0-	-56732	-0-	2770	1	81547	3	N	11887	11945	1			715
						99	4	13076	9							
*03	170748 X	33280	-0-	-137468	-0-	1082	1	29119	3	N	2799	3273	1			241
						3079	9									
*04	165240 X	47668	-0-	-117572	-0-	872	1	40034	3	N	6147	5881	1			507
						6762	9									
*05	170748 X	59399	-0-	-111349	-0-	1228	1	49303	3	N	6567	6764	1			310
						1644	4	7224	9							
*06	165240 X	29796	-0-	-135444	-0-	1311	1	24370	3	N	2821	3017	1			114
						1012	4	3103	9							
*07	170748 X	34813	-0-	-135935	-0-	1226	1	29242	3	N	3072	3000	1			186
						966	4	3379	9							

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 24WB RRCID -> 286787 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9815 - 17174

02	0	246890	-0-	246890	271716	7162	1	210840	3	N	19527	19207	1			473
						7408	4	21480	9							
03	587672 X	315956	-0-	-271716	-0-	9681	1	260504	3	N	17447	17496	1			424
						26579	4	19192	9							
04	325080 X	270634	-0-	-54446	-0-	3549	1	162950	3	N	10385	10736	1			73
						92711	4	11424	9							
05	335916 X	26415	-0-	-309501	-0-	601	1	24138	3	N	1101	1066	1			108
						465	4	1211	9							
06	325080 X	43635	-0-	-281445	-0-	1730	1	32152	3	N	3943	3985	1			66
						5416	4	4337	9							
07	335916 X	134768	-0-	-201148	-0-	4431	1	105693	3	N	7055	7002	1			119
						16883	4	7761	9							

DALTEX MUNN UNIT 42-43 WELL #: 8H RRCID -> 286917 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9807 - 17209

02	0	208592	-0-	208592	474593	5629	1	165709	3	N	25189	25247	1			623
						9546	4	27708	9							
03	681960 X	207367	-0-	-474593	-0-	6598	1	177552	3	N	20800	20983	1			440
						337	4	22880	9							
04	308370 X	150468	-0-	-157902	-0-	2803	1	128687	3	N	17253	16820	1			873
						18978	9									
05	318649 X	146855	-0-	-171794	-0-	3168	1	127170	3	N	15015	14852	1			1036
						16517	9									
06	308370 X	70560	-0-	-237810	-0-	3187	1	59239	3	N	5829	6073	1			792
						1722	4	6412	9							
07	318649 X	105047	-0-	-213602	-0-	3386	1	80778	3	N	8196	7980	1			1008
						11867	4	9016	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555

STATE GATEWAY 21 SWD WELL #: 1 RRCID -> 279150 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 3750 - 4500

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

STATE MUDDY WATERS 30 WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302

02	29142 X	29142	-0-	-0-	-0-	26052	3	1108	4	N	1802	1744	1			507
						1982	9									
03	32948 X	32948	-0-	-0-	-0-	29926	3	1101	4	N	1746	1804	1			449
						1921	9									
04	34110 X	26673	-0-	-7437	-0-	23898	3	1020	4	N	1595	1351	1			693
						1755	9									
05	35247 X	28233	-0-	-7014	-0-	24927	3	1447	4	N	1690	1923	1			460
						1859	9									
06	34110 X	27481	-0-	-6629	-0-	24842	3	847	4	N	1629	1377	1			712
						1792	9									
07	32953 X	NO RPT	-0-	-32953	-0-					N	NO RPT					712

STATE GATEWAY 22 WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					607
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					607
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	257	496	1			368
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					368
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					368

STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

02	13524 X	13524	-0-	-0-	-0-	11804	3	854	4	N	787	1087	1			360
						866	9									
03	14833 X	14833	-0-	-0-	-0-	13079	3	829	4	N	841	885	1			316
						925	9									
04	12420 X	12026	-0-	-394	-0-	9510	3	1819	4	N	634	385	1			565
						697	9									
05	15117 X	15117	-0-	-0-	-0-	7813	3	6347	4	N	870	1030	1			405
						957	9									
06	13820 X	13820	-0-	-0-	-0-	10903	3	2080	4	N	761	692	1			474
						837	9									
07	12834 X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT					474

STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802

02	40012 X	24019	-0-	-15993	-0-	19341	3	1959	4	N	2472	2337	1			429
						2719	9									
03	41819 X	721	-0-	-41098	-0-	481	4	240	9	N	218	51	1			596
04	50307 X	50307	-0-	-0-	-0-	45173	3	5134	9	N	4667	3986	1			1277
05	41735 X	41735	-0-	-0-	-0-	34607	3	2840	4	N	3898	4228	1			947
						4288	9									
06	41889 X	41889	-0-	-0-	-0-	35131	3	2498	4	N	3873	4102	1			718
						4260	9									
07	44547 X	NO RPT	-0-	-44547	-0-					N	NO RPT					718

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555

ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22232 X	21404	-0-	-828	-0-	19770	3	697	4	N	852	936	1			332
						937	9									
03	24676 X	22931	-0-	-1745	-0-	20511	3	1402	4	N	925	913	1			344
						1018	9									
04	24900 X	22078	-0-	-2822	-0-	18937	3	2237	4	N	822	543	1			623
						904	9									
05	25730 X	22219	-0-	-3511	-0-	14666	3	6655	4	N	816	1217	1			222
						898	9									
06	24900 X	9330	-0-	-15570	-0-	7821	3	1227	4	N	256	234	1			244
						282	9									
07	22940 X	NO RPT	-0-	-22940	-0-					N	NO RPT					244

SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51548 X	47530	-0-	-4018	-0-	44126	3	1329	4	N	1886	1823	1			526
						2075	9									
03	57071 X	44712	-0-	-12359	-0-	41670	3	1143	4	N	1726	1897	1			355
						1899	9									
04	55710 X	43043	-0-	-12667	-0-	40575	3	616	4	N	1684	1344	1			695
						1852	9									
05	57567 X	39739	-0-	-17828	-0-	35794	3	2386	4	N	1417	1727	1			385
						1559	9									
06	55710 X	40158	-0-	-15552	-0-	37193	3	1712	4	N	1139	881	1			643
						1253	9									
07	44702 X	NO RPT	-0-	-44702	-0-					N	NO RPT					643

STATE GATEWAY 38 WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24312 X	24312	-0-	-0-	-0-	23814	3	13	4	N	441	474	1			356
						485	9									
03	29915 X	23707	-0-	-6208	-0-	22764	3	417	4	N	478	519	1			315
						526	9									
04	28950 X	11290	-0-	-17660	-0-	3632	3	7456	4	N	184	52	1			447
						202	9									
05	29915 X	12327	-0-	-17588	-0-	9600	3	2444	4	N	257	351	1			353
						283	9									
06	23190 X	13935	-0-	-9255	-0-	13639	3	78	4	N	198	297	1			254
						218	9									
07	23715 X	NO RPT	-0-	-23715	-0-					N	NO RPT					254

ALLMAN 24 WELL #: 6H RRCID -> 283015 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10087 - 15972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36148 X	10296	-0-	-25852	-0-	2580	3	6880	4	N	760	361	1			646
						836	9									
03	52907 X	52907	-0-	-0-	-0-	45619	3	2656	4	Y	4211	4505	1			352
						4632	9									
04	45120 X	31221	-0-	-13899	-0-	24927	3	1978	4	Y	3924	3997	1			279
						4316	9									
05	83582 X	83582	-0-	-0-	-0-	72476	3	7047	4	Y	3690	3873	1			96
						4059	9									
06	67258 X	67258	-0-	-0-	-0-	63948	2	1194	4	Y	1924	1953	1			67
						2116	9									
07	108066 X	NO RPT	-0-	-108066	-0-					Y	NO RPT					67

ALLMAN 25 SWD WELL #: 1 RRCID -> 283140 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4000 - 4800

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555

STATE CLARK 38-47 WELL #: 1H RRCID -> 283604 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10399 - 17215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2018 - PLUGGED 12/07/18

STATE DAGGER 37-48 WELL #: 1H RRCID -> 283730 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10516 - 18090

02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2018 - PLUGGED 11/30/18

STATE GATEWAY 37-48 WELL #: 3H RRCID -> 283734 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 9817 PERF.10577 - 16970

02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2018 - P/A 12/04/2018

ALLMAN 24 WELL #: 1H RRCID -> 283737 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65					65
04	14B2 EXT	216302	-0-	216302	216302	189416	3	8244	4	Y	16947	15859	1			1153
						18642	9									
05	14B2 EXT	266284	-0-	266284	482586	214257	3	29939	4	Y	20080	20717	1			516
						22088	9									
06	14B2 EXT	241821	-0-	241821	724407	217981	2	5537	4	Y	16639	16582	1			573
						18303	9									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	724407					Y	NO RPT					573

STATE GATEWAY 34-39 WELL #: 12H RRCID -> 284428 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635

02	14800 X	14800	-0-	-0-	-0-	14036	3	148	4	N	560	527	1			225
						616	9									
03	16093 X	16093	-0-	-0-	-0-	15293	3	180	4	N	564	567	1			222
						620	9									
04	12750 X	12003	-0-	-747	-0-	11426	3	184	4	N	357	377	1			202
						393	9									
05	16399 X	5731	-0-	-10668	-0-	5205	3	181	4	N	314	379	1			137
						345	9									
06	15870 X	4389	-0-	-11481	-0-	3148	3	611	4	N	573	577	1			133
						630	9									
07	16399 X	8322	-0-	-8077	-0-	7092	3	514	4	N	651	564	1			220
						716	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 1H RRCID -> 270785 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

02	25564 X	10900	-0-	-14664	-0-	1581	1	7245	3	N	1322	1687	1			101
						620	4	1454	9							
03	17639 X	-0-	-0-	-17639	-0-					N	93					194
04	17070 X	17	-0-	-17053	-0-	17	4			N	-0-					194
05	54554 X	54554	-0-	-0-	-0-	1395	1	5069	3	N	42028	41902	1			320
						1859	4	46231	9							
06	41454 X	41454	-0-	-0-	-0-	2790	1	1952	3	N	31843	31748	1			415
						1685	4	35027	9							
07	12059 X	10198	-0-	-1861	-0-	2883	1	347	3	N	4217	3795	1			837
						2329	4	4639	9							

HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941

02	37352 X	1884	-0-	-35468	-0-	1628	1	75	3	N	29					110
						149	4	32	9							
03	40021 X	38588	-0-	-1433	-0-	3552	1	18184	3	N	5054	4635	1			529
						11293	4	5559	9							
04	45917 X	45917	-0-	-0-	-0-	4440	1	33723	3	N	5923	5970	1			482
						1239	4	6515	9							
05	33006 X	33006	-0-	-0-	-0-	4292	1	24745	3	N	3442	3506	1			418
						183	4	3786	9							
06	37350 X	25269	-0-	-12081	-0-	4440	1	14964	3	N	3455	3162	1			711
						2064	4	3801	9							
07	42160 X	38119	-0-	-4041	-0-	4588	1	28885	3	N	3857	4252	1			316
						403	4	4243	9							

STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279

02	42588 X	41209	-0-	-1379	-0-	2010	1	30312	3	N	5514	5545	1			403
						2822	4	6065	9							
03	46591 X	46591	-0-	-0-	-0-	2429	1	34212	3	N	6568	6786	1			185
						2725	4	7225	9							
04	45540 X	40540	-0-	-5000	-0-	2071	1	24990	3	N	5769	5728	1			226
						7133	4	6346	9							
05	47058 X	36193	-0-	-10865	-0-	1961	1	23809	3	N	4806	4889	1			143
						5136	4	5287	9							
06	45540 X	19538	-0-	-26002	-0-	1027	1	12279	3	N	3612	3396	1			359
						2259	4	3973	9							
07	46593 X	40930	-0-	-5663	-0-	2177	1	28076	3	N	5328	5461	1			226
						4816	4	5861	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HS STATE 113-22X15 WELL #: 1H RRCID -> 282831 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9182 - 16519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46928	X	11514	-0-	-35414	-0-	1178	1	8588	3	Y	248	247	1			264
							1475	4	273	9							
03	54357	X	54357	-0-	-0-	-0-	1394	1	42957	3	Y	4513	4433	1			344
							5042	4	4964	9							
04	75622	X	75622	-0-	-0-	-0-	1216	1	37498	3	Y	7114	7125	1			333
							29083	4	7825	9							
05	100714	X	100714	-0-	-0-	-0-	1252	1	77177	3	Y	6518	6148	1			703
							15115	4	7170	9							
06	99646	X	99646	-0-	-0-	-0-	1165	1	74003	3	Y	7182	7415	1			470
							16578	4	7900	9							
*07	38687	X	38687	-0-	-0-	-0-	465	1	15589	3	Y	5836	5738	1			568
							16213	4	6420	9							

HS STATE 113-24X13 WELL #: 1H RRCID -> 282866 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF.11685 - 16691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58604	X	25675	-0-	-32929	-0-	1562	1	20701	3	Y	1026	1081	1			149
							2283	4	1129	9							
03	61882	X	61882	-0-	-0-	-0-	1836	1	51894	3	Y	5574	5110	1			613
							2021	4	6131	9							
04	81072	X	81072	-0-	-0-	-0-	2206	1	73571	3	Y	1660	2133	1			140
							3469	4	1826	9							
05	64883	X	10459	-0-	-54424	-0-	412	1	9036	3	Y	53	153	1			40
							953	4	58	9							
06	17766	X	5807	-0-	-11959	-0-	359	1	4565	3	Y	269	257	1			52
							587	4	296	9							
*07	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	661	1	3283	3	Y	18	56	1			14
							2436	4	20	9							

HS STATE 114-13X12 WELL #: 1H RRCID -> 283533 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8901 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69128	X	69128	-0-	-0-	-0-	1729	1	65108	3	Y	-0-					-0-
							2291	4									
03	48762	X	48762	-0-	-0-	-0-	724	1	44631	3	Y	2232	1250	1			982
							952	4	2455	9							
04	64546	X	64546	-0-	-0-	-0-	970	1	59625	3	Y	2792	3205	1			569
							880	4	3071	9							
05	36204	X	36204	-0-	-0-	-0-	1014	1	29545	3	Y	2036	1510	1			1095
							3405	4	2240	9							
*06	61986	X	61986	-0-	-0-	-0-	1001	1	50788	3	Y	1549	2155	1			489
							8493	4	1704	9							
*07	65082	X	65082	-0-	-0-	-0-	961	1	57833	3	Y	742	684	1			547
							5472	4	816	9							

HS STATE 114-24 WELL #: 1H RRCID -> 283884 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8803 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21345	X	21345	-0-	-0-	-0-	450	1	16944	3	Y	3050	2373	1			819
							596	4	3355	9							
03	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	260	1	16028	3	Y	25	833	1			11
							342	4	28	9							
04	22162	X	22162	-0-	-0-	-0-	350	1	21495	3	Y	-0-	11	1			-0-
							317	4									
05	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	344	1	10044	3	Y	3	1	1			2
							1158	4	3	9							
*06	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	191	1	9691	3	Y	1764	1209	1			557
							1620	4	1940	9							
*07	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	220	1	13215	3	Y	692	739	1			510
							1250	4	761	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HS STATE 113-16 WELL #: W108H RRCID -> 285075 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9261 - 14021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84028 X	4391	-0-	-79637	-0-	1000	1	1894	3	N	905	1176	1			82
						501	4	996	9							
03	93031 X	77767	-0-	-15264	-0-	1944	1	61524	3	N	6471	5864	1			689
						7181	4	7118	9							
04	78492 X	78492	-0-	-0-	-0-	1223	1	58105	3	N	8569	8783	1			475
						9738	4	9426	9							
05	93031 X	67834	-0-	-25197	-0-	904	1	44817	3	N	5236	5154	1			557
						16353	4	5760	9							
06	90030 X	NO RPT	-0-	-90030	-0-					N	NO RPT					557
07	77779 X	NO RPT	-0-	-77779	-0-					N	NO RPT					557

HS STATE 113-9 WELL #: W108H RRCID -> 285128 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9214 - 13974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	96880 X	24722	-0-	-72158	-0-	2486	1	19097	3	N	1719	1818	1			155
						1248	4	1891	9							
03	107260 X	38857	-0-	-68403	-0-	1002	1	31513	3	N	2402	2301	1			256
						3700	4	2642	9							
04	82381 X	82381	-0-	-0-	-0-	1292	1	61344	3	N	8604	8383	1			477
						10281	4	9464	9							
05	99448 X	50625	-0-	-48823	-0-	659	1	32575	3	N	4974	4922	1			529
						11920	4	5471	9							
06	68880 X	NO RPT	-0-	-68880	-0-					N	NO RPT					529
07	38843 X	NO RPT	-0-	-38843	-0-					N	NO RPT					529

HS STATE 113-24X13 WELL #: W102H RRCID -> 285800 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9434 - 16842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76720 X	158	-0-	-76562	-0-	1	1	1	4	N	142	282	1			19
						156	9									
03	84940 X	7044	-0-	-77896	-0-	273	1	5498	3	N	884	811	1			92
						301	4	972	9							
04	11123 X	11123	-0-	-0-	-0-	120	1	3999	3	N	6195	5978	1			309
						189	4	6815	9							
05	22072 X	8519	-0-	-13553	-0-	316	1	6910	3	N	511	643	1			177
						731	4	562	9							
06	20190 X	NO RPT	-0-	-20190	-0-					N	NO RPT					177
07	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					177

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9900 - 13246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	146	1	4320	2	N	189	202	1	1	8	980
						115	4	208	9							
*03	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	151	1	4898	2	N	812	1162	1	2	8	628
						3	4	893	9							
04	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	127	1	4723	2	N	75					703
						9	4	83	9							
05	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	135	1	4947	2	N	61	183	1	1	8	580
						4	4	67	9							
06	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	149	1	4502	2	N	157					737
						56	4	173	9							
*07	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	159	1	4782	2	N	77	193	1			621
						28	4	85	9							

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	167	189	1			765
*03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	763	779	1			749
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	222	396	1			575
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	192	1			545
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	335	189	1			691
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	193	1			543

W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8827 - 14864

02	60760	X	52889	-0-	-7871	-0-	1898	1	36077	2	N	2404	2722	0	3	8	792
							1939	4	10331	5							
*03	67270	X	48615	-0-	-18655	-0-	1967	1	41830	2	N	3104	2819	0	25	8	1052
							1404	4	3414	9							
04	65100	X	39155	-0-	-25945	-0-	1555	1	33296	2	N	2940	2925	0			1067
							1070	4	3234	9							
05	67270	X	42208	-0-	-25062	-0-	1713	1	37972	2	N	2215	2316	0	4	8	962
							86	4	2437	9							
06	65100	X	39715	-0-	-25385	-0-	1864	1	35818	2	N	1557	1435	0			1084
							320	4	1713	9							
07	58559	X	41056	-0-	-17503	-0-	1894	1	36557	2	N	2056	2135	0			1005
							343	4	2262	9							

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

02	39433	X	39433	-0-	-0-	-0-	1645	1	20549	2	N	2503	2345	0	2	8	195
							1968	4	12518	5							
*03	38750	X	27583	-0-	-11167	-0-	1650	1	18003	2	N	2653	2599	0	16	8	233
							4155	4	857	5							
04	37500	X	26433	-0-	-11067	-0-	1575	1	20430	2	N	2507	2492	0			248
							745	4	925	5							
05	38750	X	22003	-0-	-16747	-0-	1609	1	14702	2	N	2431	2357	0	2	8	320
							1829	4	1189	5							
06	37500	X	20745	-0-	-16755	-0-	1664	1	16309	2	N	2298	2303	0			315
							215	4	29	5							
07	38750	X	24529	-0-	-14221	-0-	1686	1	18329	2	N	2187	2289	0			213
							1903	4	205	5							

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

02	41142	X	41142	-0-	-0-	-0-	841	1	20864	2	N	2646	2649	0	2	8	304
							352	4	16174	5							
*03	30725	X	30725	-0-	-0-	-0-	908	1	25052	2	N	2845	3032	0	19	8	98
							1635	4	3130	9							
04	30232	X	30232	-0-	-0-	-0-	830	1	25673	2	N	2779	2741	0			136
							579	4	93	5							
05	29991	X	29991	-0-	-0-	-0-	884	1	24610	2	N	2613	2547	0	3	8	199
							978	4	645	5							
06	27345	X	27345	-0-	-0-	-0-	911	1	21222	2	N	2583	2668	0			114
							2371	4	2841	9							
*07	23706	X	23706	-0-	-0-	-0-	868	1	17246	2	N	2061	1925	0			250
							2274	4	1051	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21166	X	21166	-0-	-0-	-0-	128	1	16727	2	N	3565	3296	0	3	8	826
							389	4	3922	9							
*03	33577	X	33577	-0-	-0-	-0-	897	1	23804	2	N	5325	5426	0	40	8	685
							1932	4	1086	5							
04	30834	X	30834	-0-	-0-	-0-	817	1	23658	2	N	4485	4131	0			1039
							1410	4	15	5							
05	19198	X	19198	-0-	-0-	-0-	775	1	11328	2	N	2744	2905	0	3	8	875
							3956	4	121	5							
06	24130	X	24130	-0-	-0-	-0-	840	1	14581	2	N	3776	3732	0			919
							4352	4	203	5							
*07	26867	X	26867	-0-	-0-	-0-	864	1	16882	2	N	3989	3855	0			1053
							4733	4	4388	9							

LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20296	X	20296	-0-	-0-	-0-	703	1	2714	2	N	2916	2872	0	2	8	1466
							1260	4	12411	5							
*03	21932	X	21932	-0-	-0-	-0-	819	1	15152	2	N	3064	3096	0	15	8	1419
							2570	4	21	5							
04	21916	X	21916	-0-	-0-	-0-	773	1	17066	2	N	2858	2717	0			1560
							933	4	3144	9							
05	21428	X	21428	-0-	-0-	-0-	804	1	14929	2	N	2762	2716	0	2	8	1604
							2608	4	49	5							
06	19098	X	19098	-0-	-0-	-0-	829	1	13618	2	N	2593	2690	0			1507
							1509	4	290	5							
*07	22792	X	22792	-0-	-0-	-0-	840	1	14665	2	N	2657	2538	0			1626
							2959	4	1405	5							

GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	78316	X	59786	-0-	-18530	-0-	2992	1	44523	2	N	1934	1814	0	5	8	353
							2106	4	8038	5							
*03	86738	X	53784	-0-	-32954	-0-	2978	1	48240	2	N	2020	2136	0	34	8	203
							344	4	2222	9							
04	83940	X	42108	-0-	-41832	-0-	2313	1	32332	2	N	1311	1313	0			201
							1193	4	4828	5							
05	83948	X	6144	-0-	-77804	-0-	1488	1	23	4	N	-0-	20	0			181
							4633	5									
06	76380	X	33034	-0-	-43346	-0-	2427	1	28300	2	N	575	396	0			360
							1110	4	564	5							
07	66185	X	63639	-0-	-2546	-0-	3390	1	57587	2	N	2172	2187	0			345
							273	4	2389	9							

DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9638 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46144	X	44696	-0-	-1448	-0-	2177	1	26880	2	N	2180	2254	0	2	8	329
							962	4	12279	5							
*03	51088	X	34750	-0-	-16338	-0-	2145	1	28666	2	N	2187	2226	0	17	8	273
							1533	4	2406	9							
04	49440	X	32332	-0-	-17108	-0-	1899	1	26606	2	N	2030	1941	0			362
							1518	4	76	5							
05	50220	X	32986	-0-	-17234	-0-	1943	1	27863	2	N	1925	1981	0	7	8	299
							1062	4	2118	9							
06	48600	X	32774	-0-	-15826	-0-	2090	1	28402	2	N	1903	1863	0			339
							189	4	2093	9							
07	49476	X	34555	-0-	-14921	-0-	2123	1	29029	2	N	1925	1852	0			412
							1285	4	2118	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31595 X	31595	-0-	-0-	-0-	1904	1	17940	2	N	1322	1364	0	2	8	555
						1111	4	9186	5							
*03	27125 X	20790	-0-	-6335	-0-	1140	1	14866	2	N	1124	1153	0	15	8	511
						3127	4	421	5							
04	40080 X	18464	-0-	-21616	-0-	1072	1	15288	2	N	745	716	0			540
						704	4	580	5							
05	41416 X	27791	-0-	-13625	-0-	1367	1	25171	2	N	571	622	0	5	8	484
						209	4	416	5							
06	37920 X	20161	-0-	-17759	-0-	1065	1	11588	2	N	304	167	0			621
						6743	4	431	5							
07	34968 X	26179	-0-	-8789	-0-	1377	1	20931	2	N	1187	1087	0			721
						2292	4	273	5							

KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965

02	50456 X	46762	-0-	-3694	-0-	2889	1	30137	2	N	1474	1437	0	3	8	268
						1975	4	10140	5							
*03	45601 X	38131	-0-	-7470	-0-	1726	1	33917	2	N	1361	1456	0	20	8	153
						991	4	1497	9							
04	54900 X	35620	-0-	-19280	-0-	1490	1	30807	2	N	1523	1480	0			196
						1625	4	23	5							
05	56730 X	37612	-0-	-19118	-0-	1607	1	33994	2	N	1352	1375	0	3	8	170
						524	4	1487	9							
06	54900 X	35005	-0-	-19895	-0-	1454	1	23330	2	N	1011	873	0			308
						9109	4	1112	9							
07	51770 X	36093	-0-	-15677	-0-	1645	1	28969	2	N	1692	1621	0			379
						3618	4	1861	9							

PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558

02	42917 X	42917	-0-	-0-	-0-	1549	1	27859	2	N	2714	2667	0	2	8	410
						584	4	9940	5							
*03	35823 X	35823	-0-	-0-	-0-	1721	1	27044	2	N	2922	2892	0	18	8	422
						3838	4	6	5							
04	32485 X	32485	-0-	-0-	-0-	1269	1	20176	2	N	2637	2533	0			526
						8139	4	2901	9							
05	32884 X	32884	-0-	-0-	-0-	1300	1	21181	2	N	2658	2686	0	3	8	495
						7479	4	2924	9							
06	32978 X	32978	-0-	-0-	-0-	1672	1	26863	2	N	2570	2532	0			533
						1616	4	2827	9							
*07	24363 X	24363	-0-	-0-	-0-	1337	1	20059	2	N	2439	2465	0			507
						142	4	142	5							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636

02	45220 X	33962	-0-	-11258	-0-	203	1	26642	2	N	4374	4288	0	3	8	715
						2306	4	4811	9							
*03	44764 X	44597	-0-	-167	-0-	310	1	34325	2	N	6024	5967	0	31	8	741
						3336	4	6626	9							
04	57750 X	42494	-0-	-15256	-0-	216	1	32641	2	N	5548	5196	0			1093
						3534	4	6103	9							
05	59675 X	48451	-0-	-11224	-0-	317	1	38679	2	N	5835	5804	0	7	8	1117
						3036	4	6419	9							
06	57750 X	44491	-0-	-13259	-0-	344	1	31779	2	N	5279	5406	0			990
						6561	4	5807	9							
07	44609 X	1692	-0-	-42917	-0-	13	1	1217	2	N	277	449	0			818
						157	4	305	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60200 X	53147	-0-	-7053	-0-	1583	1	47083	2	N	1567	1596	0	2	8	697
						2757	4	1724	9							
*03	63674 X	57293	-0-	-6381	-0-	1622	1	52870	2	N	1687	1688	0	19	8	677
						945	4	1856	9							
04	61620 X	54098	-0-	-7522	-0-	1319	1	49048	2	N	1567	1491	0			753
						2007	4	1724	9							
05	63302 X	57169	-0-	-6133	-0-	1421	1	52211	2	N	1501	1605	0	3	8	646
						1886	4	1651	9							
06	60120 X	54078	-0-	-6042	-0-	1645	1	49810	2	N	1376	1176	0			846
						1109	4	1514	9							
07	58838 X	54929	-0-	-3909	-0-	1713	1	51228	2	N	1426	1531	0			741
						419	4	1569	9							

JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954

02	49889 X	49889	-0-	-0-	-0-	1215	1	17004	2	N	4090	4188	0	4	8	162
						11015	4	16156	5							
*03	35916 X	35916	-0-	-0-	-0-	1283	1	21951	2	N	4196	4214	0	23	8	121
						8066	4	4616	9							
04	57240 X	11696	-0-	-45544	-0-	1063	1	2008	2	N	1129	955	0			295
						2665	4	4718	5							
05	59148 X	42253	-0-	-16895	-0-	1332	1	30161	2	N	4962	4968	0	4	8	285
						4659	4	643	5							
06	57240 X	36168	-0-	-21072	-0-	1370	1	26318	2	N	3990	3944	0			331
						3830	4	261	5							
07	55242 X	38326	-0-	-16916	-0-	1345	1	24103	2	N	3650	3616	0			365
						4325	4	4538	5							

JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874

02	66584 X	60362	-0-	-6222	-0-	2773	1	49844	2	N	6899	6834	0	4	8	709
						156	4	7589	9							
*03	73718 X	66511	-0-	-7207	-0-	2737	1	53628	2	N	7766	7688	0	32	8	755
						1603	4	8543	9							
04	80249 X	80249	-0-	-0-	-0-	3064	1	65811	2	N	9242	9094	0			903
						1208	4	10166	9							
05	86162 X	86162	-0-	-0-	-0-	3221	1	71176	2	N	9247	9322	0	6	8	822
						1593	4	10172	9							
06	86060 X	86060	-0-	-0-	-0-	3590	1	72439	2	N	8651	8535	0			938
						515	4	9516	9							
*07	79478 X	79478	-0-	-0-	-0-	3350	1	67461	2	N	7787	7460	0			1265
						101	4	8566	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

02	41286 X	41286	-0-	-0-	-0-	137	1	18016	2	N	4077	3940	0	5	8	736
						15424	4	3224	5							
*03	42092 X	42092	-0-	-0-	-0-	922	1	19711	2	N	4181	4176	0	37	8	704
						16680	4	180	5							
04	47684 X	47684	-0-	-0-	-0-	912	1	28930	2	N	4032	3982	0			754
						11100	4	2307	5							
05	45071 X	45071	-0-	-0-	-0-	960	1	26371	2	N	4021	4111	0	6	8	658
						12298	4	1019	5							
06	43791 X	43791	-0-	-0-	-0-	1044	1	27720	2	N	3900	3844	0			714
						6600	4	4137	5							
*07	40063 X	40063	-0-	-0-	-0-	1020	1	25581	2	N	3720	3552	0			882
						6371	4	2999	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45530 X	45530	-0-	-0-	-0-	901	1	20541	2	N	4103	4068	0	4	8	396
						12798	4	6777	5							
*03	39215 X	39191	-0-	-24	-0-	891	1	16301	2	N	4175	4230	0	26	8	315
						17406	4	4593	9							
04	45300 X	7514	-0-	-37786	-0-	722	1	335	2	N	952	966	0			301
						5410	4	1047	9							
05	50406 X	35946	-0-	-14460	-0-	920	1	21429	2	N	5463	5315	0	3	8	446
						4816	4	2772	5							
06	52538 X	52538	-0-	-0-	-0-	1159	1	38369	2	N	7602	7634	0			414
						3450	4	1198	5							
07	50406 X	36176	-0-	-14230	-0-	1003	1	23943	2	N	4883	4819	0			478
						3647	4	2212	5							

SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14922 X	14922	-0-	-0-	-0-	293	1	3	2	N	3466	3429	0	4	8	389
						10813	4	3813	9							
*03	14573 X	14573	-0-	-0-	-0-	747	1	326	2	N	2699	2920	0	20	8	148
						10531	4	2969	9							
04	24205 X	24205	-0-	-0-	-0-	720	1	19849	4	N	3305	2963	0			490
						3636	9									
05	20942 X	20942	-0-	-0-	-0-	744	1	14235	4	N	2901	3029	0	3	8	359
						2772	5	3191	9							
06	20207 X	20207	-0-	-0-	-0-	862	1	10898	2	N	2823	2847	0			335
						4144	4	1198	5							
*07	14825 X	14825	-0-	-0-	-0-	813	1	6373	2	N	3218	3058	0			495
						1887	4	2212	5							

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55356 X	40766	-0-	-14590	-0-	1964	1	35311	2	N	3034	2940	0	2	8	425
						154	4	3337	9							
*03	50902 X	43742	-0-	-7160	-0-	1889	1	37023	2	N	3272	3337	0	17	8	343
						1231	4	3599	9							
04	47220 X	39963	-0-	-7257	-0-	1559	1	33488	2	N	3017	2874	0			486
						1597	4	3319	9							
05	47647 X	39683	-0-	-7964	-0-	1485	1	32812	2	N	2981	2997	0	3	8	467
						2107	4	3279	9							
06	45810 X	39392	-0-	-6418	-0-	1681	1	33908	2	N	2897	2971	0			393
						616	4	3187	9							
07	45136 X	40101	-0-	-5035	-0-	1738	1	35004	2	N	2863	2714	0			542
						210	4	3149	9							

STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54712 X	54523	-0-	-189	-0-	1711	1	40657	2	N	2520	2482	0	3	8	764
						4209	4	5174	5							
*03	60574 X	56278	-0-	-4296	-0-	1708	1	44399	2	N	2673	2749	0	21	8	667
						7231	4	2940	9							
04	58620 X	40848	-0-	-17772	-0-	1225	1	33234	2	N	2464	2383	0			748
						3679	4	2710	9							
05	60574 X	43629	-0-	-16945	-0-	1415	1	39431	2	N	2461	2498	0	3	8	708
						76	4	2707	9							
06	58620 X	42556	-0-	-16064	-0-	1584	1	37610	2	N	2511	2447	0			772
						600	4	2762	9							
07	60357 X	42889	-0-	-17468	-0-	1566	1	37657	2	N	2871	2832	0			811
						508	4	3158	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35420	X	35420	-0-	-0-	-0-	1211	1	25818	2	N	2346	2445	0	3	8	719
							636	4	5174	5							
*03	28194	X	28194	-0-	-0-	-0-	1079	1	23980	2	N	2573	2482	0	20	8	790
							305	4	2830	9							
04	38461	X	38461	-0-	-0-	-0-	1236	1	33611	2	N	2345	2331	0			804
							1034	4	2580	9							
05	40730	X	40730	-0-	-0-	-0-	1340	1	36712	2	N	2395	2423	0	3	8	773
							43	4	2635	9							
06	36473	X	36473	-0-	-0-	-0-	1412	1	32411	2	N	2205	2429	0			549
							224	4	2426	9							
*07	39149	X	39149	-0-	-0-	-0-	1465	1	34587	2	N	2594	2327	0			816
							244	4	2853	9							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997

02	59279	X	59279	-0-	-0-	-0-	3056	1	48829	2	N	6316	6137	0	2	8	917
							446	4	6948	9							
*03	67499	X	67499	-0-	-0-	-0-	2999	1	52085	2	N	6963	7007	0	10	8	863
							4756	4	7659	9							
04	78646	X	78646	-0-	-0-	-0-	3353	1	64937	2	N	8092	7958	0			997
							1455	4	8901	9							
05	85171	X	85171	-0-	-0-	-0-	3511	1	70030	2	N	8598	8635	0	2	8	958
							2172	4	9458	9							
06	79181	X	79181	-0-	-0-	-0-	3638	1	66529	2	N	7769	7785	0			942
							468	4	8546	9							
*07	79658	X	79658	-0-	-0-	-0-	3696	1	67570	2	N	7565	7348	0			1159
							70	4	8322	9							

CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554

02	59224	X	59224	-0-	-0-	-0-	2740	1	49265	2	N	6563	6426	0	5	8	371
							7219	9									
*03	64493	X	64493	-0-	-0-	-0-	2736	1	53619	2	N	7115	7180	0	34	8	272
							311	4	7827	9							
04	72989	X	72989	-0-	-0-	-0-	2812	1	60388	2	N	7978	7758	0			492
							1013	4	8776	9							
05	70055	X	70055	-0-	-0-	-0-	2567	1	56720	2	N	8093	8131	0	7	8	447
							1866	4	8902	9							
06	67890	X	67890	-0-	-0-	-0-	2775	1	55987	2	N	7596	7706	0			337
							772	4	8356	9							
*07	72198	X	72198	-0-	-0-	-0-	3028	1	60981	2	N	7275	7015	0			597
							186	4	8003	9							

MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564

02	51408	X	17570	-0-	-33838	-0-	25	2	12632	4	N	4466	4346	0	4	8	533
							4913	9									
*03	56916	X	21196	-0-	-35720	-0-	744	1	54	2	N	4524	4539	0	30	8	488
							15422	4	4976	9							
04	55080	X	20129	-0-	-34951	-0-	722	1	255	2	N	4392	4146	0			734
							12014	4	2307	5							
05	40486	X	22768	-0-	-17718	-0-	788	1	5324	2	N	4356	4368	0	4	8	718
							10845	4	1019	5							
06	31590	X	17268	-0-	-14322	-0-	823	1	7285	2	N	2737	2909	0			546
							2012	4	4137	5							
*07	34546	X	34546	-0-	-0-	-0-	903	1	14734	2	N	6400	6135	0			811
							8870	4	2999	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42728	X	40212	-0-	-2516	-0-	493	1	19902	2	N	4170	4169	0	4	8	505
							2788	4	12442	5							
*03	46779	X	27815	-0-	-18964	-0-	523	1	20196	2	N	4606	4726	0	26	8	359
							1985	4	44	5							
04	46740	X	33709	-0-	-13031	-0-	508	1	26924	2	N	4204	4049	0			514
							1653	4	4624	9							
05	48298	X	36100	-0-	-12198	-0-	555	1	26068	2	N	4146	4060	0	4	8	596
							4858	4	58	5							
06	46740	X	32268	-0-	-14472	-0-	561	1	20309	2	N	3781	3817	0			560
							7182	4	57	5							
07	44516	X	32481	-0-	-12035	-0-	562	1	20503	2	N	3688	3593	0			655
							7077	4	282	5							

DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W A STATE WELL #: 1WS RRCID -> 281231 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2098 - 2272

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

WILLIAM FEE 32 WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89460	X	55349	-0-	-34111	-0-	342	1	44879	2	N	8781	8585	0	4	8	706
							469	4	9659	9							
*03	92411	X	59663	-0-	-32748	-0-	433	1	48007	2	N	9450	9502	0	28	8	626
							828	4	10395	9							
04	81450	X	68467	-0-	-12983	-0-	359	1	54215	2	N	10572	10413	0			785
							2264	4	11629	9							
05	78585	X	71655	-0-	-6930	-0-	459	1	55920	2	N	10820	10772	0	7	8	826
							3374	4	11902	9							
06	67363	X	67363	-0-	-0-	-0-	592	1	54756	2	N	10148	10362	0			612
							852	4	11163	9							
07	70742	X	2388	-0-	-68354	-0-	19	1	1805	2	N	280	356	0			536
							256	4	308	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
MOTHER FEE 28 WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	83132	X	52345	-0-	-30787	-0-	1742	1	33368	2	N	10021	9921	0	5	8	504
							2988	4	3224	5							
*03	85064	X	53419	-0-	-31645	-0-	354	1	39285	2	N	10705	10780	0	38	8	391
							1824	4	180	5							
04	74880	X	60232	-0-	-14648	-0-	304	1	45803	2	N	11609	11131	0			869
							1355	4	12770	9							
05	70246	X	62279	-0-	-7967	-0-	370	1	45072	2	N	11841	11757	0	7	8	946
							3812	4	13025	9							
06	58500	X	38972	-0-	-19528	-0-	323	1	29885	2	N	7310	7250	0			1006
							723	4	8041	9							
07	62248	X	50727	-0-	-11521	-0-	356	1	32958	2	N	9915	9381	0			1540
							6506	4	10907	9							

STATE MIKE 3 WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	82404	X	68413	-0-	-13991	-0-	1954	1	57974	2	N	5231	5149	0	4	8	372
							2731	4	5754	9							
*03	87079	X	84152	-0-	-2927	-0-	2288	1	74321	2	N	5820	5772	0	37	8	383
							1141	4	6402	9							
04	81210	X	76350	-0-	-4860	-0-	1807	1	67088	2	N	4868	4828	0			423
							2100	4	5355	9							
05	78957	X	77236	-0-	-1721	-0-	1906	1	70003	2	N	4651	4703	0	5	8	366
							211	4	5116	9							
06	80880	X	39117	-0-	-41763	-0-	1093	1	33036	2	N	2566	2582	0			350
							2165	4	2823	9							
07	83576	X	78270	-0-	-5306	-0-	5	1	69229	2	N	6872	6555	0			667
							1477	4	7559	9							

LAUREN STATE 30 WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89572	X	76198	-0-	-13374	-0-	446	1	58525	2	N	14433	14266	0	5	8	835
							1351	4	15876	9							
*03	99169	X	81329	-0-	-17840	-0-	550	1	60954	2	N	14800	14966	0	41	8	628
							3545	4	16280	9							
04	87090	X	73161	-0-	-13929	-0-	377	1	56928	2	N	12731	12505	0			854
							1852	4	14004	9							
05	85715	X	72593	-0-	-13122	-0-	467	1	56977	2	N	12214	12381	0	6	8	681
							1714	4	13435	9							
06	81630	X	65933	-0-	-15697	-0-	570	1	52768	2	N	10891	10746	0			826
							615	4	11980	9							
07	84351	X	64213	-0-	-20138	-0-	558	1	51698	2	N	10288	9991	0			1123
							640	4	11317	9							

TYSON FEE 44 WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65477	X	65477	-0-	-0-	-0-	380	1	49805	2	N	9759	9622	0	7	8	796
							4557	4	10735	9							
*03	71145	X	68890	-0-	-2255	-0-	414	1	45922	2	N	9949	9878	0	51	8	816
							11610	4	10944	9							
04	77730	X	66894	-0-	-10836	-0-	356	1	53719	2	N	9343	9138	0			1021
							2542	4	10277	9							
05	80321	X	66672	-0-	-13649	-0-	422	1	51495	2	N	9132	9171	0	8	8	974
							4710	4	10045	9							
06	71820	X	63090	-0-	-8730	-0-	557	1	51555	2	N	8511	8476	0			1009
							1616	4	9362	9							
07	72478	X	62685	-0-	-9793	-0-	521	1	48275	2	N	8137	7911	0			1235
							4938	4	8951	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
JAMES FEE 6 WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	83132 X	61878	-0-	-21254	-0-	2804	1	50418	2	N	7623	7747	0	7	8	1380
						271	4	8385	9							
*03	90396 X	78852	-0-	-11544	-0-	3130	1	61334	2	N	9965	9935	0	53	8	1357
						3426	4	10962	9							
04	86090 X	86090	-0-	-0-	-0-	3115	1	66909	2	N	10809	10618	0			1548
						4176	4	11890	9							
05	88331 X	88331	-0-	-0-	-0-	3118	1	68889	2	N	10870	10843	0	10	8	1565
						4367	4	11957	9							
06	83399 X	83399	-0-	-0-	-0-	3380	1	68191	2	N	9679	9757	0			1487
						1181	4	10647	9							
07	88970 X	84649	-0-	-4321	-0-	3494	1	70375	2	N	9481	9105	0			1863
						351	4	10429	9							

AVA STATE 36 WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350

02	72128 X	51174	-0-	-20954	-0-	968	1	37564	2	N	8078	7983	0	9	8	1009
						1219	4	2537	5							
*03	75361 X	57174	-0-	-18187	-0-	392	1	43462	2	N	9716	9638	0	61	8	1026
						2632	4	10688	9							
04	86730 X	13979	-0-	-72751	-0-	59	1	8930	2	N	2271	2241	0			1056
						2492	4	2498	9							
05	89621 X	74156	-0-	-15465	-0-	484	1	58977	2	N	11707	11601	0	16	8	1146
						1817	4	12878	9							
06	86730 X	80931	-0-	-5799	-0-	696	1	64412	2	N	13117	12995	0			1268
						1394	4	14429	9							
*07	79355 X	79355	-0-	-0-	-0-	682	1	63151	2	N	12918	12576	0			1610
						1312	4	14210	9							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285

02	72576 X	53567	-0-	-19009	-0-	315	1	41258	2	N	7911	7878	0	5	8	466
						3292	4	8702	9							
*03	76973 X	57950	-0-	-19023	-0-	387	1	42947	2	N	8439	8437	0	35	8	433
						5333	4	9283	9							
04	71550 X	19943	-0-	-51607	-0-	104	1	15689	2	N	2839	2947	0			325
						1027	4	3123	9							
05	73160 X	27849	-0-	-45311	-0-	151	1	18401	2	N	4367	4214	0	4	8	474
						4493	4	4804	9							
06	60510 X	46392	-0-	-14118	-0-	392	1	36282	2	N	7152	7165	0			461
						1851	4	7867	9							
07	59303 X	48263	-0-	-11040	-0-	403	1	37296	2	N	7000	6810	0			651
						2864	4	7700	9							

DOUBLE C SWD WELL #: 4 RRCID -> 285536 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2650 - 4900

02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	106316	X	40050	-0-	-66266	-0-	1908	1	34296	2	N	3462	3446	0	5	8	379
							38	4	3808	9							
*03	117707	X	44316	-0-	-73391	-0-	1937	1	37965	2	N	3800	3744	0	34	8	401
							234	4	4180	9							
04	47040	X	42300	-0-	-4740	-0-	1679	1	36053	2	N	3570	3596	0			375
							641	4	3927	9							
05	47337	X	43324	-0-	-4013	-0-	1658	1	36630	2	N	3605	3731	0	5	8	244
							1070	4	3966	9							
06	45810	X	41232	-0-	-4578	-0-	1766	1	35625	2	N	3302	3155	0			391
							209	4	3632	9							
07	44330	X	40969	-0-	-3361	-0-	1761	1	35471	2	N	3158	3080	0			469
							263	4	3474	9							

DOUBLE C SWD WELL #: 3 RRCID -> 285844 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2690 - 4890

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8900 - 13437

02	96824	X	673	-0-	-96151	-0-	81	1	308	2	N	52	245	0	1	8	34
							227	4	57	9							
*03	107198	X	61980	-0-	-45218	-0-	1663	1	53934	2	N	4085	3868	0	37	8	214
							1889	4	4494	9							
04	103740	X	51937	-0-	-51803	-0-	1230	1	45572	2	N	3497	3412	0			299
							1288	4	3847	9							
05	58621	X	53372	-0-	-5249	-0-	1314	1	48169	2	N	3419	3457	0	6	8	255
							128	4	3761	9							
06	59520	X	50776	-0-	-8744	-0-	1504	1	45387	2	N	3078	3018	0			315
							499	4	3386	9							
07	61504	X	53283	-0-	-8221	-0-	1582	1	47536	2	N	3107	3110	0			312
							747	4	3418	9							

PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385

02	132832	X	48621	-0-	-84211	-0-	2207	1	39693	2	N	3998	4009	0	4	8	734
							2323	4	4398	9							
*03	147064	X	52026	-0-	-95038	-0-	2244	1	43977	2	N	4186	4320	0	30	8	570
							1200	4	4605	9							
04	142320	X	46425	-0-	-95895	-0-	1833	1	39372	2	N	3735	3650	0			655
							1111	4	4109	9							
05	46169	X	46169	-0-	-0-	-0-	1792	1	39602	2	N	3716	3618	0	4	8	749
							687	4	4088	9							
06	55380	X	42824	-0-	-12556	-0-	1834	1	37004	2	N	3391	3396	0			744
							256	4	3730	9							
07	53847	X	42416	-0-	-11431	-0-	1829	1	36841	2	N	3259	3141	0			862
							161	4	3585	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
SCOTT FEE 36 WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	109984 X	48727	-0-	-61257	-0-	293	1	38432	2	N	7686	7669	0	7	8	913
						1547	4	8455	9							
*03	121768 X	52284	-0-	-69484	-0-	353	1	39109	2	N	8554	8597	0	34	8	836
						3413	4	9409	9							
04	117840 X	61041	-0-	-56799	-0-	316	1	47626	2	N	9192	8991	0			1037
						2988	4	10111	9							
05	121768 X	66356	-0-	-55412	-0-	418	1	50925	2	N	9512	9614	0	7	8	928
						4550	4	10463	9							
06	63473 X	63473	-0-	-0-	-0-	522	1	48314	2	N	9292	9237	0			983
						4416	4	10221	9							
*07	68184 X	68184	-0-	-0-	-0-	559	1	51795	2	N	10585	10274	0			1294
						4186	4	11644	9							

STATE RAY 12 WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 9676 - 13998

02	140392 X	50136	-0-	-90256	-0-	2409	1	43306	2	N	3870	4109	0	5	8	323
						164	4	4257	9							
*03	155434 X	54476	-0-	-100958	-0-	2357	1	46181	2	N	3988	3855	0	40	8	416
						1551	4	4387	9							
04	150420 X	52769	-0-	-97651	-0-	2112	1	45352	2	N	3920	3837	0			499
						993	4	4312	9							
05	155434 X	47925	-0-	-107509	-0-	1805	1	39877	2	N	3677	3635	0	7	8	534
						2198	4	4045	9							
06	57900 X	49473	-0-	-8427	-0-	2131	1	42988	2	N	3542	3673	0			403
						458	4	3896	9							
07	55521 X	51126	-0-	-4395	-0-	2230	1	44907	2	N	3527	3416	0			514
						109	4	3880	9							

STATE RAY 12 WELL #: 2H RRCID -> 286302 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 9662 - 14072

02	136752 X	37544	-0-	-99208	-0-	1801	1	32380	2	N	3047	3293	0	5	8	392
						11	4	3352	9							
*03	151404 X	40424	-0-	-110980	-0-	1775	1	34783	2	N	3341	3316	0	37	8	380
						191	4	3675	9							
04	146520 X	37202	-0-	-109318	-0-	1480	1	31782	2	N	3095	2937	0			538
						535	4	3405	9							
05	151404 X	38579	-0-	-112825	-0-	1503	1	33217	2	N	3141	3202	0	5	8	472
						404	4	3455	9							
06	42690 X	37050	-0-	-5640	-0-	1596	1	32196	2	N	2879	2881	0			470
						91	4	3167	9							
07	41571 X	34921	-0-	-6650	-0-	1509	1	30397	2	N	2687	2674	0			483
						59	4	2956	9							

CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10323 - 17995

02	160552 X	66577	-0-	-93975	-0-	3042	1	54698	2	N	8034	7931	0	5	8	671
						8837	9									
*03	177754 X	73828	-0-	-103926	-0-	3073	1	60214	2	N	8930	8854	0	36	8	711
						718	4	9823	9							
04	172020 X	71886	-0-	-100134	-0-	2698	1	57942	2	N	8643	8541	0			813
						1739	4	9507	9							
05	177754 X	73761	-0-	-103993	-0-	2666	1	58914	2	N	8556	8631	0	6	8	732
						2769	4	9412	9							
06	74310 X	71475	-0-	-2835	-0-	2876	1	58022	2	N	8146	8112	0			766
						1616	4	8961	9							
07	74276 X	70982	-0-	-3294	-0-	2928	1	58967	2	N	7788	7424	0			1130
						520	4	8567	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	139496	X	71037	-0-	-68459	-0-	3171	1	57016	2	N	7769	7578	0	7	8	955
							2304	4	8546	9							
*03	154442	X	76083	-0-	-78359	-0-	3044	1	59654	2	N	8789	8868	0	39	8	837
							3717	4	9668	9							
04	149460	X	71696	-0-	-77764	-0-	2713	1	58266	2	N	8211	7950	0			1098
							1685	4	9032	9							
05	154442	X	72844	-0-	-81598	-0-	2675	1	59095	2	N	8161	8308	0	6	8	945
							2097	4	8977	9							
06	81120	X	69776	-0-	-11344	-0-	2852	1	57547	2	N	7647	7666	0			926
							965	4	8412	9							
07	78647	X	69244	-0-	-9403	-0-	2868	1	57755	2	N	7351	6960	0			1317
							535	4	8086	9							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	118300	X	81732	-0-	-36568	-0-	3731	1	67077	2	N	9258	9067	0	7	8	848
							740	4	10184	9							
*03	130975	X	88879	-0-	-42096	-0-	3695	1	72408	2	N	9965	9978	0	47	8	788
							1814	4	10962	9							
04	126750	X	85476	-0-	-41274	-0-	3262	1	70054	2	N	9433	9272	0			949
							1784	4	10376	9							
05	130975	X	86811	-0-	-44164	-0-	3251	1	71829	2	N	9360	9405	0	8	8	896
							1435	4	10296	9							
06	87570	X	85574	-0-	-1996	-0-	3543	1	71485	2	N	8896	8927	0			865
							760	4	9786	9							
07	90489	X	85296	-0-	-5193	-0-	3561	1	71715	2	N	8550	8302	0			1113
							615	4	9405	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	143276	X	85748	-0-	-57528	-0-	509	1	66802	2	N	15390	15196	0	9	8	1154
							1508	4	16929	9							
*03	158627	X	91227	-0-	-67400	-0-	633	1	70206	2	N	16122	16165	0	60	8	1051
							2654	4	17734	9							
04	153510	X	86080	-0-	-67430	-0-	433	1	65377	2	N	14889	14469	0			1471
							3892	4	16378	9							
05	158627	X	84856	-0-	-73771	-0-	532	1	64811	2	N	14443	14393	0	9	8	1512
							3626	4	15887	9							
06	91860	X	77169	-0-	-14691	-0-	660	1	61045	2	N	13021	12989	0			1544
							1141	4	14323	9							
07	94922	X	77464	-0-	-17458	-0-	662	1	61319	2	N	12710	12242	0			2012
							1502	4	13981	9							

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	129192	X	65187	-0-	-64005	-0-	3077	1	55331	2	N	5658	5602	0	7	8	844
							555	4	6224	9							
*03	143034	X	70061	-0-	-72973	-0-	2965	1	58105	2	N	5884	5674	0	45	8	1009
							2519	4	6472	9							
04	138420	X	64242	-0-	-74178	-0-	2546	1	54676	2	N	5252	5283	0			978
							1243	4	5777	9							
05	143034	X	64371	-0-	-78663	-0-	2513	1	55523	2	N	5218	5240	0	7	8	949
							595	4	5740	9							
06	72270	X	58278	-0-	-13992	-0-	2511	1	50663	2	N	4521	4613	0			857
							131	4	4973	9							
07	72168	X	62648	-0-	-9520	-0-	2714	1	54650	2	N	4799	4585	0			1071
							5	4	5279	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
LAUREN STATE 30 WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10395 - 14803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	230748 X	217761	-0-	-12987	-0-	1548	1	203059	2	N	8105	7936	0	9	8	662
						4238	4	8916	9							
*03	255471 X	222682	-0-	-32789	-0-	1881	1	208649	2	N	7557	7695	0	67	8	457
						3839	4	8313	9							
04	247230 X	161103	-0-	-86127	-0-	977	1	147404	2	N	5417	5195	0			679
						6763	4	5959	9							
05	255471 X	132005	-0-	-123466	-0-	1002	1	122174	2	N	4894	4864	0	6	8	703
						3446	4	5383	9							
06	247230 X	122009	-0-	-125221	-0-	1241	1	114800	2	N	4668	4602	0			769
						833	4	5135	9							
07	241087 X	124532	-0-	-116555	-0-	1257	1	116411	2	N	4712	4534	0			947
						1681	4	5183	9							

LAUREN STATE 30 WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975

02	118272 X	80018	-0-	-38254	-0-	474	1	62214	2	N	14637	14637	0	7	8	616
						1229	4	16101	9							
*03	130944 X	84668	-0-	-46276	-0-	601	1	66700	2	N	14802	14885	0	54	8	479
						1085	4	16282	9							
04	126720 X	78157	-0-	-48563	-0-	407	1	61369	2	N	13112	12788	0			803
						1958	4	14423	9							
05	130944 X	77887	-0-	-53057	-0-	504	1	61411	2	N	12625	12809	0	8	8	611
						2084	4	13888	9							
06	126720 X	71865	-0-	-54855	-0-	622	1	57534	2	N	11376	11377	0			610
						1195	4	12514	9							
07	88598 X	71690	-0-	-16908	-0-	626	1	57941	2	N	10921	10522	0			1009
						1110	4	12013	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286

02	112084 X	81273	-0-	-30811	-0-	485	1	63618	2	N	13576	13360	0	11	8	1169
						2236	4	14934	9							
*03	124093 X	85891	-0-	-38202	-0-	615	1	68214	2	N	13889	13956	0	72	8	1030
						1784	4	15278	9							
04	120090 X	76311	-0-	-43779	-0-	394	1	59522	2	N	12227	11882	0			1375
						2945	4	13450	9							
05	124093 X	76054	-0-	-48039	-0-	487	1	59370	2	N	11815	11813	0	10	8	1367
						3200	4	12997	9							
06	120090 X	69188	-0-	-50902	-0-	603	1	55748	2	N	10646	10410	0			1603
						1126	4	11711	9							
07	89993 X	68998	-0-	-20995	-0-	598	1	55388	2	N	10272	9968	0			1907
						1713	4	11299	9							

SHELLY FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180

02	98644 X	65620	-0-	-33024	-0-	1085	1	54836	2	N	7997	7906	0	7	8	750
						902	4	8797	9							
*03	109213 X	71069	-0-	-38144	-0-	877	1	59458	2	N	8749	8811	0	48	8	640
						1066	4	44	5							
04	105690 X	59127	-0-	-46563	-0-	645	1	47567	2	N	6660	6513	0			787
						3589	4	7326	9							
05	109213 X	55017	-0-	-54196	-0-	684	1	41813	2	N	6378	6417	0	8	8	740
						5504	4	7016	9							
06	105690 X	50575	-0-	-55115	-0-	782	1	40823	2	N	5735	5659	0			816
						2661	4	6309	9							
07	72695 X	52664	-0-	-20031	-0-	783	1	40912	2	N	5832	5714	0			934
						4554	4	6415	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	142660	X	65848	-0-	-76812	-0-	2934	1	52743	2	N	8122	8009	0	8	8	695
							1237	4	8934	9							
*03	157945	X	74162	-0-	-83783	-0-	2947	1	57753	2	N	9085	9158	0	43	8	579
							3468	4	9994	9							
04	152850	X	89534	-0-	-63316	-0-	3322	1	71358	2	N	10713	10435	0			857
							3070	4	11784	9							
05	157945	X	94749	-0-	-63196	-0-	3456	1	76362	2	N	11226	11351	0	12	8	720
							2582	4	12349	9							
06	152850	X	95039	-0-	-57811	-0-	3816	1	76993	2	N	10926	10998	0			648
							2211	4	12019	9							
*07	93589	X	93589	-0-	-0-	-0-	3764	1	75816	2	N	10380	9891	0			1137
							2591	4	11418	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110488	X	86242	-0-	-24246	-0-	533	1	69932	2	N	12002	11862	0	9	8	1080
							2575	4	13202	9							
*03	122326	X	90113	-0-	-32213	-0-	647	1	71749	2	N	12038	12029	0	64	8	1025
							4475	4	13242	9							
04	118380	X	78165	-0-	-40215	-0-	420	1	63408	2	N	10132	9976	0			1181
							3192	4	11145	9							
05	122326	X	79876	-0-	-42450	-0-	535	1	65215	2	N	10096	10172	0	9	8	1096
							3020	4	11106	9							
06	118380	X	73348	-0-	-45032	-0-	667	1	61651	2	N	9180	9153	0			1123
							932	4	10098	9							
07	95480	X	73248	-0-	-22232	-0-	659	1	60985	2	N	8860	8674	0			1309
							1858	4	9746	9							

AVA STATE 36 WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	159264	X	116005	-0-	-43259	-0-	640	1	83967	2	N	19214	18986	0	15	8	1181
							10263	4	21135	9							
*03	176328	X	109265	-0-	-67063	-0-	716	1	79445	2	N	19498	19716	0	80	8	883
							7656	4	21448	9							
04	170640	X	80554	-0-	-90086	-0-	395	1	59581	2	N	13319	12891	0			1311
							5927	4	14651	9							
05	176328	X	105209	-0-	-71119	-0-	574	1	69932	2	N	18153	18369	0	10	8	1085
							14735	4	19968	9							
06	170640	X	92575	-0-	-78065	-0-	768	1	71071	2	N	16574	16517	0			1142
							2505	4	18231	9							
*07	85743	X	85743	-0-	-0-	-0-	687	1	63647	2	N	15135	14742	0			1535
							4760	4	16649	9							

AVA STATE 36 WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10310 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	186248	X	186248	-0-	-0-	-0-	1062	1	139264	2	N	20934	20731	0	23	8	1439
							22895	4	23027	9							
*03	183372	X	183372	-0-	-0-	-0-	1300	1	144157	2	N	20061	20126	0	140	8	1234
							15848	4	22067	9							
04	167040	X	22379	-0-	-144661	-0-	108	1	16291	2	N	2546	2844	0			936
							3179	4	2801	9							
05	172608	X	59405	-0-	-113203	-0-	357	1	43476	2	N	6210	5805	0	23	8	1318
							8741	4	6831	9							
06	167040	X	126416	-0-	-40624	-0-	983	1	90948	2	N	13411	13432	0			1297
							19733	4	14752	9							
*07	145980	X	145980	-0-	-0-	-0-	1261	1	116742	2	N	15224	15486	0			1035
							11231	4	16746	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
AVA STATE 36 WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10310 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	155904	X	122921	-0-	-32983	-0-	682	1	89423	2	N	20867	20658	0	13	8	1300
							9862	4	22954	9							
*03	172608	X	111005	-0-	-61603	-0-	659	1	73097	2	N	19724	19823	0	78	8	1123
							15553	4	21696	9							
04	167040	X	40018	-0-	-127022	-0-	171	1	25733	2	N	6872	6735	0			1260
							6555	4	7559	9							
05	172608	X	100160	-0-	-72448	-0-	567	1	69173	2	N	16864	16962	0	16	8	1146
							11870	4	18550	9							
06	167040	X	95659	-0-	-71381	-0-	800	1	73989	2	N	17240	16772	0			1614
							1906	4	18964	9							
07	172608	X	91478	-0-	-81130	-0-	769	1	71242	2	N	16013	15408	0			2219
							1853	4	17614	9							

CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363

02	20356	X	451	-0-	-19905	-0-	43	1	257	2	N	92	92	8			260
							50	4	101	9							
*03	14415	X	2363	-0-	-12052	-0-	295	1	1876	2	N	134					394
							45	4	147	9							
04	13950	X	12991	-0-	-959	-0-	1526	1	9975	2	N	1095	1028	1	28	8	433
							285	4	1205	9							
05	9145	X	302	-0-	-8843	-0-	36	1	254	2	N	7	174	1			266
							4	4	8	9							
06	2220	X	724	-0-	-1496	-0-	94	1	584	2	N	5					271
							40	4	6	9							
07	13423	X	1038	-0-	-12385	-0-	170	1	864	2	N	3					274
							1	4	3	9							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173

02	50568	X	41493	-0-	-9075	-0-	6351	1	20742	2	N	5062	4690	1	46	8	1171
							8832	4	5568	9							
03	55986	X	46917	-0-	-9069	-0-	6380	1	33032	2	N	5273	5062	1			1382
							1705	4	5800	9							
04	44230	X	44230	-0-	-0-	-0-	1128	1	37462	2	N	5091	5310	1	27	8	1136
							40	4	5600	9							
05	45942	X	8201	-0-	-37741	-0-	1687	1	1232	2	N	985	1528	1	13	8	580
							4198	4	1084	9							
06	45390	X	5787	-0-	-39603	-0-	999	1	3860	4	N	844	695	1	12	8	717
							928	9									
07	46903	X	15420	-0-	-31483	-0-	6284	1	6210	4	N	2660	2520	1	72	8	785
							2926	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	33449	X	33449	-0-	-0-	-0-	2282	1	20389	3	Y	3101	3196	1	34	8	269
							7367	4	3411	9							
*09	41250	X	35859	-0-	-5391	-0-	2211	1	28588	3	Y	2936	2680	1			525
							1830	4	3230	9							
10	42625	X	40368	-0-	-2257	-0-	3296	1	31221	3	Y	3199	3280	1	12	8	432
							2332	4	3519	9							
11	41460	X	41460	-0-	-0-	-0-	4167	1	28269	2	Y	3194	3286	1	24	8	316
							5511	4	3513	9							
12	46475	X	46475	-0-	-0-	-0-	5170	1	26476	2	Y	3070	2390	1			996
							11452	4	3377	9							
01	48091	X	48091	-0-	-0-	-0-	6823	1	30112	2	Y	3655	3687	1			964
							7135	4	4021	9							
02	39416	X	39416	-0-	-0-	-0-	2767	1	19658	2	Y	3626	3601	1			989
							13002	4	3989	9							
*03	47955	X	47955	-0-	-0-	-0-	6069	1	30888	2	Y	3476	3733	1			732
							7174	4	3824	9							
04	46832	X	46832	-0-	-0-	-0-	6579	1	30687	2	Y	3213	3319	1	94	8	532
							6032	4	3534	9							
05	50144	X	50144	-0-	-0-	-0-	6225	1	36281	2	Y	3249	2477	1	30	8	1274
							4064	4	3574	9							
06	46530	X	45502	-0-	-1028	-0-	6087	1	31702	2	Y	2944	3670	1	37	8	511
							4475	4	3238	9							
07	48391	X	33385	-0-	-15006	-0-	5261	1	24478	2	Y	1925	2017	1	14	8	405
							1528	4	2118	9							

PYTHIAN-OATMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970

02	5684	X	-0-	-0-	-5684	-0-					N	-0-					701
03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					701
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					701
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					701
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					701
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					701

THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9602 - 13487

02	28280	X	5186	-0-	-23094	-0-	560	1	3424	2	Y	273	282	1			61
							902	4	300	9							
*03	25637	X	14004	-0-	-11633	-0-	2559	1	10920	2	Y	172	202	1			31
							336	4	189	9							
04	23100	X	19449	-0-	-3651	-0-	4647	1	7868	2	Y	684	370	1	52	8	293
							6182	4	752	9							
05	18848	X	18751	-0-	-97	-0-	3775	1	11863	2	Y	765	477	1	38	8	543
							2271	4	842	9							
06	37058	X	37058	-0-	-0-	-0-	5009	1	25369	2	Y	1443	680	1	65	8	1241
							5093	4	1587	9							
07	20088	X	18086	-0-	-2002	-0-	3474	1	13529	2	Y	814	1019	1	19	8	1017
							188	4	895	9							

MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF.11008 - 14400

02	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	2781	1	6666	2	N	1119	1060	1			653
							1698	4	1231	9							
*03	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	2699	1	10239	2	N	1337	1060	1			930
							1155	4	1471	9							
04	17396	X	17396	-0-	-0-	-0-	3056	1	12293	2	N	1398	1721	1	29	8	578
							509	4	1538	9							
05	20271	X	20271	-0-	-0-	-0-	2983	1	12561	2	N	1552	865	1	8	8	1257
							3020	4	1707	9							
06	18874	X	18874	-0-	-0-	-0-	3025	1	12054	2	N	1169	1876	1	11	8	539
							2509	4	1286	9							
*07	18007	X	18007	-0-	-0-	-0-	3257	1	13223	2	N	1376	1209	1	16	8	690
							13	4	1514	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC 146364

COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29092 X	27924	-0-	-1168	-0-	27923	3	1	4	N	-0-					327
03	32519 X	32323	-0-	-196	-0-	32293	3	30	9	N	27	190	1			164
04	31470 X	30752	-0-	-718	-0-	30629	3	66	4	N	52					216
						57	9									
05	32519 X	28044	-0-	-4475	-0-	28027	3	2	4	N	14					230
						15	9									
06	31290 X	26123	-0-	-5167	-0-	21764	3	4326	4	N	30					260
						33	9									
07	32333 X	NO RPT	-0-	-32333	-0-					N	NO RPT					260

STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22548 X	22548	-0-	-0-	-0-	22256	3	255	4	N	34					313
						37	9									
03	24616 X	24616	-0-	-0-	-0-	23196	3	1168	4	N	229	362	1			180
						252	9									
04	23790 X	21932	-0-	-1858	-0-	21816	3	35	4	N	74					254
						81	9									
05	26433 X	26433	-0-	-0-	-0-	26338	3	18	4	N	70					324
						77	9									
06	24150 X	22891	-0-	-1259	-0-	20389	3	2419	4	N	75					399
						83	9									
07	24955 X	NO RPT	-0-	-24955	-0-					N	NO RPT					399

STEVE STATE WELL #: 3H RRCID -> 283068 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 12320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12460 X	3764	-0-	-8696	-0-	635	3	2966	4	N	148	189	1			558
						163	9									
03	13795 X	7944	-0-	-5851	-0-	6570	3	1323	4	N	46					604
						51	9									
04	11407 X	11407	-0-	-0-	-0-	8597	3	2724	4	N	78					682
						86	9									
05	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6001	3	365	4	N	-0-	370	1			312
06	7680 X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-					312
07	11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					312

COVINGTON STATE 13 WELL #: 2H RRCID -> 283462 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48244 X	-0-	-0-	-48244	-0-					N	139					416
03	59334 X	1336	-0-	-57998	-0-	1256	3	80	9	N	73	191	1			298
04	57420 X	-0-	-0-	-57420	-0-					N	-0-					298
05	59334 X	-0-	-0-	-59334	-0-					N	-0-					298
06	33240 X	-0-	-0-	-33240	-0-					N	-0-					298
07	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					298

PLUMMER STATE NEVILL 16-21 WELL #: 5HA RRCID -> 284679 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8632 - 15136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18476 X	18476	-0-	-0-	-0-	1634	1	3356	4	N	146					458
						13325	5	161	9							
03	26794 X	26794	-0-	-0-	-0-	12979	1	414	4	N	176	192	1			442
						13207	5	194	9							
04	19220 X	19220	-0-	-0-	-0-	4919	1	261	4	N	58					500
						13976	5	64	9							
05	20460 X	-0-	-0-	-20460	-0-					N	-0-					500
06	25920 X	-0-	-0-	-25920	-0-					N	-0-					500
07	26784 X	NO RPT	-0-	-26784	-0-					N	NO RPT					500

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC//CONT.// 146364

PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14 WELL #: 4HA RRCID -> 284762 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF.11414 - 15614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	16626	-0-	13826	13826	16626	4			N	-0-					525
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	10726					N	4	192	1			337
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	7726					N	-0-					337
05	7726	X	-0-	-0-	-7726	-0-					N	-0-					337
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					337
07	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					337

PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27 WELL #: 3HA RRCID -> 285042 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8606 - 15306

02	44816	X	44816	-0-	-0-	-0-	42047	1	2254	4	N	468					1220
							515	9									
03	58267	X	58267	-0-	-0-	-0-	55366	1	2274	4	N	570	382	1			1408
							627	9									
04	54146	X	54146	-0-	-0-	-0-	50936	1	2693	4	N	470					1878
							517	9									
05	59653	X	59653	-0-	-0-	-0-	46057	1	2891	4	N	423	198	1			2103
							10240	5	465	9							
06	56400	X	46012	-0-	-10388	-0-	8668	1	36653	4	N	361	560	1			1904
							294	5	397	9							
07	58280	X	NO RPT	-0-	-58280	-0-					N	NO RPT					1904

PLUMMER STATE 20-29 WELL #: 2HA RRCID -> 285458 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8356 - 15510

02	71954	X	71954	-0-	-0-	-0-	70860	1	94	4	N	909					1389
							1000	9									
03	83456	X	83456	-0-	-0-	-0-	79796	1	2754	4	N	824	182	1			2031
							906	9									
04	66903	X	66903	-0-	-0-	-0-	63839	1	2461	4	N	548					2579
							603	9									
05	79670	X	56092	-0-	-23578	-0-	52925	1	2680	4	N	443	396	1			2626
							487	9									
06	80760	X	56409	-0-	-24351	-0-	12048	1	43964	4	N	361	1279	1			1708
							397	9									
07	83452	X	NO RPT	-0-	-83452	-0-					N	NO RPT					1708

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465

02	12376	X	-0-	-0-	-12376	-0-					N	128					480
03	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					480
04	10800	X	-0-	-0-	-10800	-0-					N	-0-					480
05	3255	X	757	-0-	-2498	-0-	757	2			N	-0-					480
*06	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	170	1	907	2	N	3					477
							3	9									
*07	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2348	2	169	9	N	154					631

HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 14268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	107016 X	107016	-0-	-0-	-0-	1651	1	87867	2	Y	15888	15925	0			62
						21	4	17477	9							
03	110961 X	110961	-0-	-0-	-0-	1872	1	93520	2	Y	14135	14129	0			68
						20	4	15549	9							
04	94531 X	94531	-0-	-0-	-0-	1633	1	79893	2	Y	11805	11804	0	3	8	66
						19	4	12986	9							
05	88066 X	88066	-0-	-0-	-0-	1476	1	74776	2	Y	10724	10744	0			46
						18	4	11796	9							
06	89925 X	89925	-0-	-0-	-0-	1643	1	77128	2	Y	10120	10098	0	1	8	67
						22	4	11132	9							
*07	103749 X	103749	-0-	-0-	-0-	1838	1	91491	2	Y	9450	9464	0			53
						25	4	10395	9							

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461

02	104288 X	104288	-0-	-0-	-0-	1543	1	82110	2	Y	18741	18767	0			73
						20	4	20615	9							
03	102188 X	102188	-0-	-0-	-0-	1665	1	83096	2	Y	15827	15823	0			77
						17	4	17410	9							
04	88505 X	88505	-0-	-0-	-0-	1487	1	72477	2	Y	13204	13204	0	3	8	74
						17	4	14524	9							
05	98057 X	98057	-0-	-0-	-0-	1626	1	82605	2	Y	12551	12571	0	1	8	53
						20	4	13806	9							
06	80796 X	80796	-0-	-0-	-0-	1458	1	68443	2	Y	9886	9873	0	1	8	65
						20	4	10875	9							
*07	90034 X	90034	-0-	-0-	-0-	1543	1	76673	2	Y	10725	10730	0			60
						20	4	11798	9							

HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848

02	90703 X	90703	-0-	-0-	-0-	1523	1	81054	2	Y	7371	7356	0			29
						18	4	8108	9							
03	94746 X	94746	-0-	-0-	-0-	1686	1	84278	2	Y	7968	7958	0			39
						17	4	8765	9							
04	89250 X	80527	-0-	-8723	-0-	1484	1	72533	2	Y	5903	5909	0			33
						17	4	6493	9							
05	92225 X	86185	-0-	-6040	-0-	1538	1	77998	2	Y	6027	6034	0			26
						19	4	6630	9							
06	89250 X	66179	-0-	-23071	-0-	1264	1	59444	2	Y	4957	4950	0			33
						18	4	5453	9							
*07	80666 X	80666	-0-	-0-	-0-	1476	1	73412	2	Y	5235	5239	0			29
						19	4	5759	9							

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	100912	X	69490	-0-	-31422	-0-	1175	1	62461	2	Y	5308	5296	0			21
							15	4	5839	9							
03	111724	X	66614	-0-	-45110	-0-	1211	1	60460	2	Y	4482	4481	0			22
							13	4	4930	9							
04	107820	X	64488	-0-	-43332	-0-	1194	1	58386	2	Y	4449	4446	0			25
							14	4	4894	9							
05	111414	X	77991	-0-	-33423	-0-	1402	1	71138	2	Y	4940	4944	0			21
							17	4	5434	9							
06	107820	X	70689	-0-	-37131	-0-	1373	1	64489	2	Y	4372	4364	0			29
							18	4	4809	9							
*07	86310	X	86310	-0-	-0-	-0-	1585	1	78775	2	Y	5390	5389	0			30
							21	4	5929	9							

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 25HD RRCID -> 282251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10161 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0016WA RRCID -> 282362 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9616 - 19557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	485240	X	338550	-0-	-146690	-0-	9293	1	297991	2	N	27803	27884	0			60
							683	4	30583	9							
03	422003	X	181992	-0-	-240011	-0-	4946	1	153979	2	N	20713	20729	0			44
							283	4	22784	9							
04	379650	X	132353	-0-	-247297	-0-	3520	1	118024	2	N	9741	9749	0	14	8	22
							94	4	10715	9							
05	374821	X	313655	-0-	-61166	-0-	8424	1	274844	2	N	27378	27330	0	2	8	68
							271	4	30116	9							
06	362730	X	329597	-0-	-33133	-0-	7911	1	291822	2	N	26746	26698	0	3	8	113
							443	4	29421	9							
*07	308327	X	308327	-0-	-0-	-0-	7818	1	271271	2	N	25350	25326	0			137
							1353	4	27885	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33766 X	33766	-0-	-0-	-0-	30466	2	2	4	N	2998	2977	1			731
						3298	9									
03	36611 X	33865	-0-	-2746	-0-	150	1	30658	2	N	2758	2954	1			535
						23	4	3034	9							
04	36390 X	31660	-0-	-4730	-0-	95	1	28468	2	N	2811	2741	1			605
						5	4	3092	9							
05	36952 X	31678	-0-	-5274	-0-	100	1	28664	2	N	2646	2655	1			596
						3	4	2911	9							
*06	36390 X	27161	-0-	-9229	-0-	80	1	24507	2	N	2334	2393	1			537
						7	4	2567	9							
07	37386 X	24842	-0-	-12544	-0-	60	1	22743	2	N	1852	1819	1			570
						2	4	2037	9							

HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868

02	115334 X	115334	-0-	-0-	-0-	1864	1	99115	2	Y	13029	13038	0			51
						23	4	14332	9							
03	135270 X	135270	-0-	-0-	-0-	2272	1	113416	2	Y	17780	17745	0			86
						24	4	19558	9							
04	130720 X	130720	-0-	-0-	-0-	2313	1	112884	2	Y	14087	14091	0	3	8	79
						27	4	15496	9							
05	131419 X	131419	-0-	-0-	-0-	2247	1	114046	2	Y	13725	13745	0	1	8	58
						28	4	15098	9							
06	102304 X	102304	-0-	-0-	-0-	1891	1	88828	2	Y	10508	10496	0	1	8	69
						26	4	11559	9							
*07	125336 X	125336	-0-	-0-	-0-	2210	1	109922	2	Y	11976	11978	0			67
						30	4	13174	9							

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 27HC RRCID -> 282657 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10108 - 14658

02	146559 X	146559	-0-	-0-	-0-	2376	1	126343	2	Y	16192	16174	0			63
						29	4	17811	9							
03	171319 X	171319	-0-	-0-	-0-	2921	1	146010	2	Y	20325	20290	0			98
						30	4	22358	9							
04	153432 X	153432	-0-	-0-	-0-	2659	1	129862	2	Y	18982	18970	0	4	8	106
						31	4	20880	9							
05	153342 X	153342	-0-	-0-	-0-	2569	1	130131	2	Y	18736	18761	0	1	8	80
						32	4	20610	9							
06	121908 X	121908	-0-	-0-	-0-	2237	1	105073	2	Y	13244	13236	0	1	8	87
						30	4	14568	9							
*07	146556 X	146556	-0-	-0-	-0-	2552	1	127095	2	Y	15341	15342	0			86
						34	4	16875	9							

HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0011WD RRCID -> 282676 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10732 - 18533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378

02	436772 X	362788	-0-	-73984	-0-	9983	1	320072	2	N	29091	29189	0			63
						733	4	32000	9							
03	483569 X	379722	-0-	-103847	-0-	10852	1	337680	2	N	27789	27793	0			59
						622	4	30568	9							
04	467970 X	378737	-0-	-89233	-0-	10045	1	336834	2	N	28715	28667	0	42	8	65
						271	4	31587	9							
05	461466 X	366887	-0-	-94579	-0-	9986	1	325784	2	N	27995	27988	0	2	8	70
						322	4	30795	9							
06	446580 X	298121	-0-	-148459	-0-	7126	1	262878	2	N	25197	25157	0	3	8	107
						400	4	27717	9							
*07	316718 X	316718	-0-	-0-	-0-	8076	1	280098	2	N	24680	24653	0			134
						1396	4	27148	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY SCARLETT 42/43 WELL #: 0011WA RRCID -> 282726 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9068 - 19477

02	85801 X	85801	-0-	-0-	-0-	1365	1	69501	2	N	13577	13632	0			443
						14935	9									
03	102165 X	102165	-0-	-0-	-0-	1511	1	83926	2	N	15207	15361	0			289
						16728	9									
04	80520 X	72771	-0-	-7749	-0-	1316	1	59863	2	N	10538	10496	0			331
						11592	9									
05	83204 X	72159	-0-	-11045	-0-	1511	1	58234	2	N	11285	10928	0	5	8	683
						12414	9									
06	80520 X	35649	-0-	-44871	-0-	1463	1	28543	2	N	5130	5282	0	28	8	503
						5643	9									
07	83204 X	23222	-0-	-59982	-0-	19439	2	3783	9	N	3439	3754	0			188

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87061 X	87061	-0-	-0-	-0-	2295	1	67672	2	Y	15540	15551	0			38
						17094	9									
03	90773 X	90773	-0-	-0-	-0-	2717	1	69121	2	Y	17214	17218	0			34
						18935	9									
04	86972 X	86972	-0-	-0-	-0-	2750	1	66622	2	Y	15972	15959	0			47
						31	4	17569	9							
05	87048 X	84365	-0-	-2683	-0-	2712	1	64144	2	Y	15889	15894	0			42
						31	4	17478	9							
06	84240 X	76541	-0-	-7699	-0-	2636	1	58554	2	Y	13928	13939	0			31
						30	4	15321	9							
*07	83312 X	83312	-0-	-0-	-0-	3102	1	65277	2	Y	13544	13536	0			39
						35	4	14898	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3428H RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

02	62216 X	50467	-0-	-11749	-0-	115	1	46983	2	N	2972	2763	1			693
						100	4	3269	9							
03	61318 X	50210	-0-	-11108	-0-	140	1	46757	2	N	3012	2773	1			932
						3313	9									
04	63240 X	45753	-0-	-17487	-0-	80	1	37793	2	N	2344	2955	1			321
						5302	4	2578	9							
05	65348 X	-0-	-0-	-65348	-0-					N	1					322
*06	57390 X	-0-	-0-	-57390	-0-					N	-0-	195	1			127
07	55862 X	-0-	-0-	-55862	-0-					N	-0-					127

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835

02	136024 X	118158	-0-	-17866	-0-	40	1	114202	2	Y	3560	3354	1			866
						3916	9									
03	138725 X	118115	-0-	-20610	-0-	60	1	113894	2	Y	3783	3934	1			715
						4161	9									
04	136920 X	103606	-0-	-33314	-0-	40	1	97670	2	Y	3408	3297	1			826
						2147	4	3749	9							
05	141484 X	117329	-0-	-24155	-0-	1063	1	112231	2	Y	3640	3601	1			865
						31	4	4004	9							
*06	134400 X	98145	-0-	-36255	-0-	1642	1	93365	2	Y	2853	2893	1			825
						3138	9									
*07	116643 X	116643	-0-	-0-	-0-	1820	1	111699	2	Y	2840	3025	1			640
						3124	9									

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3028H RRCID -> 283166 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY GIA 16/21 WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65688	X	63866	-0-	-1822	-0-	1641	1	48334	2	Y	12628	12639	0			31
							13891	9									
03	72726	X	67203	-0-	-5523	-0-	1951	1	49626	2	Y	14205	14208	0			28
							15626	9									
04	70380	X	67658	-0-	-2722	-0-	2091	1	50602	2	Y	13583	13571	0			40
							24	4	14941	9							
05	72726	X	64752	-0-	-7974	-0-	2020	1	47842	2	Y	13515	13519	0			36
							23	4	14867	9							
06	70380	X	59960	-0-	-10420	-0-	2030	1	45079	2	Y	11662	11672	0			26
							23	4	12828	9							
*07	64637	X	64637	-0-	-0-	-0-	2345	1	49349	2	Y	11743	11735	0			34
							26	4	12917	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	83524	X	81667	-0-	-1857	-0-	2177	1	64143	2	Y	13952	13965	0			34
							15347	9									
03	92473	X	81282	-0-	-11191	-0-	2439	1	62027	2	Y	15287	15291	0			30
							16816	9									
04	89490	X	81422	-0-	-8068	-0-	2610	1	63210	2	Y	14156	14145	0			41
							30	4	15572	9							
05	92473	X	80925	-0-	-11548	-0-	2648	1	62612	2	Y	14214	14218	0			37
							30	4	15635	9							
06	89490	X	74394	-0-	-15096	-0-	2602	1	57741	2	Y	12746	12754	0			29
							30	4	14021	9							
*07	81253	X	81253	-0-	-0-	-0-	3061	1	64418	2	Y	12491	12484	0			36
							34	4	13740	9							

HH SW 3 WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	162627	X	162627	-0-	-0-	-0-	2606	1	138527	2	Y	19511	19549	0			76
							32	4	21462	9							
03	127413	X	127413	-0-	-0-	-0-	2171	1	108533	2	Y	15169	15172	0			73
							23	4	16686	9							
04	127923	X	127923	-0-	-0-	-0-	2281	1	111491	2	Y	12840	12838	0	3	8	72
							27	4	14124	9							
05	124934	X	124934	-0-	-0-	-0-	2166	1	109876	2	Y	11695	11716	0	1	8	50
							27	4	12865	9							
06	120630	X	120630	-0-	-0-	-0-	2248	1	105511	2	Y	11673	11645	0	1	8	77
							31	4	12840	9							
*07	118842	X	118842	-0-	-0-	-0-	2094	1	104180	2	Y	11399	11412	0			64
							29	4	12539	9							

HH SW 3 WELL #: 21HC RRCID -> 283382 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	161276	X	161276	-0-	-0-	-0-	2592	1	137991	2	Y	18783	18797	0			73
							32	4	20661	9							
03	177106	X	177106	-0-	-0-	-0-	3003	1	150039	2	Y	21849	21816	0			106
							30	4	24034	9							
04	158780	X	158780	-0-	-0-	-0-	2811	1	137326	2	Y	16917	16924	0	4	8	95
							34	4	18609	9							
05	161229	X	161229	-0-	-0-	-0-	2768	1	140417	2	Y	16373	16397	0	1	8	70
							34	4	18010	9							
06	130535	X	130535	-0-	-0-	-0-	2446	1	114817	2	Y	12035	12024	0	1	8	80
							33	4	13239	9							
*07	130107	X	130107	-0-	-0-	-0-	2308	1	114897	2	Y	11701	11715	0			66
							31	4	12871	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY GIA 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 283395 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87484 X	87484	-0-	-0-	-0-	2308	1	68071	2	Y	15550	15558	0			38
						17105	9									
03	101187 X	101187	-0-	-0-	-0-	3051	1	77600	2	Y	18669	18670	0			37
						20536	9									
04	90126 X	90126	-0-	-0-	-0-	2885	1	69914	2	Y	15722	15713	0			46
						33	4	17294	9							
05	88212 X	88212	-0-	-0-	-0-	2863	1	67759	2	Y	15961	15965	0			42
						33	4	17557	9							
06	82320 X	79910	-0-	-2410	-0-	2780	1	61729	2	Y	13972	13983	0			31
						32	4	15369	9							
*07	88102 X	88102	-0-	-0-	-0-	3329	1	69979	2	Y	13415	13407	0			39
						37	4	14757	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 283396 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99288 X	51192	-0-	-48096	-0-	1319	1	38899	2	Y	9976	9986	0			24
						10974	9									
03	109926 X	81714	-0-	-28212	-0-	2427	1	61688	2	Y	15999	15991	0			32
						17599	9									
04	106380 X	82971	-0-	-23409	-0-	2631	1	63753	2	Y	15052	15040	0			44
						30	4	16557	9							
05	109926 X	84998	-0-	-24928	-0-	2758	1	65242	2	Y	15424	15427	0			41
						32	4	16966	9							
06	79080 X	78113	-0-	-967	-0-	2720	1	60415	2	Y	13588	13599	0			30
						31	4	14947	9							
*07	85989 X	85989	-0-	-0-	-0-	3234	1	68030	2	Y	13354	13345	0			39
						36	4	14689	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 283397 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91117 X	91117	-0-	-0-	-0-	2416	1	71202	2	Y	15908	15916	0			39
						17499	9									
03	93496 X	88934	-0-	-4562	-0-	2676	1	68076	2	Y	16529	16535	0			33
						18182	9									
04	90480 X	88615	-0-	-1865	-0-	2842	1	68873	2	Y	15334	15322	0			45
						33	4	16867	9							
05	93496 X	85600	-0-	-7896	-0-	2779	1	65774	2	Y	15468	15472	0			41
						32	4	17015	9							
06	90480 X	75185	-0-	-15295	-0-	2606	1	57898	2	Y	13319	13330	0			30
						30	4	14651	9							
*07	84760 X	84760	-0-	-0-	-0-	3190	1	67081	2	Y	13140	13132	0			38
						35	4	14454	9							

HH SW 3 WELL #: 22HD RRCID -> 283558 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HH SW 3 WELL #: 19HD RRCID -> 283559 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY DENISE 08/05 WELL #: 0011WA RRCID -> 283573 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102649	X	102649	-0-	-0-	-0-	2627	1	77443	2	N	20526	20543	0			50
							22579	9									
03	141656	X	141656	-0-	-0-	-0-	4407	1	112071	2	N	22889	22894	0			45
							25178	9									
04	127130	X	127130	-0-	-0-	-0-	4119	1	99767	2	N	21088	21071	0			62
							47	4	23197	9							
05	124850	X	124850	-0-	-0-	-0-	4129	1	97562	2	N	21011	21018	0			55
							47	4	23112	9							
06	119860	X	119860	-0-	-0-	-0-	4303	1	95575	2	N	18121	18135	0			41
							49	4	19933	9							
*07	98475	X	98475	-0-	-0-	-0-	3579	1	75295	2	N	17783	17772	0			52
							40	4	19561	9							

HAY DENISE 08/05 WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119065	X	119065	-0-	-0-	-0-	3164	1	93242	2	N	20599	20619	0			50
							22659	9									
03	149142	X	149142	-0-	-0-	-0-	4762	1	121119	2	N	21146	21154	0			42
							23261	9									
04	162351	X	162351	-0-	-0-	-0-	5486	1	132900	2	N	21729	21707	0			64
							63	4	23902	9							
05	156061	X	156061	-0-	-0-	-0-	5392	1	127394	2	N	21103	21111	0			56
							62	4	23213	9							
06	139074	X	139074	-0-	-0-	-0-	5149	1	114322	2	N	17767	17783	0			40
							59	4	19544	9							
07	120094	X	103295	-0-	-16799	-0-	3863	1	81227	2	N	16511	16503	0			48
							43	4	18162	9							

HAY DENISE 08/05 WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89305	X	89305	-0-	-0-	-0-	2268	1	66856	2	N	18346	18362	0			45
							20181	9									
03	121154	X	121154	-0-	-0-	-0-	3697	1	94010	2	N	21315	21318	0			42
							23447	9									
04	108454	X	108454	-0-	-0-	-0-	3459	1	83761	2	N	19267	19253	0			56
							40	4	21194	9							
05	107756	X	107756	-0-	-0-	-0-	3523	1	83282	2	N	19009	19015	0			50
							41	4	20910	9							
06	94439	X	94439	-0-	-0-	-0-	3328	1	73947	2	N	15569	15584	0			35
							38	4	17126	9							
*07	83311	X	83311	-0-	-0-	-0-	2971	1	62508	2	N	16181	16169	0			47
							33	4	17799	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95980	X	95980	-0-	-0-	-0-	2408	1	70975	2	N	20543	20559	0			50
							22597	9									
03	100998	X	99595	-0-	-1403	-0-	2857	1	72672	2	N	21878	21885	0			43
							24066	9									
04	97740	X	95753	-0-	-1987	-0-	2902	1	70282	2	N	20487	20470	0			60
							33	4	22536	9							
05	100998	X	93871	-0-	-7127	-0-	2892	1	68423	2	N	20475	20481	0			54
							33	4	22523	9							
06	97740	X	84009	-0-	-13731	-0-	2779	1	61711	2	N	17715	17729	0			40
							32	4	19487	9							
07	100998	X	92617	-0-	-8381	-0-	3339	1	70252	2	N	17263	17253	0			50
							37	4	18989	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 283578 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9821 - 19981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	114917	X	114917	-0-	-0-	-0-	2974	1	87687	2	N	22051	22067	0			54
							24256	9									
03	120173	X	120173	-0-	-0-	-0-	3537	1	89914	2	N	24293	24299	0			48
							26722	9									
04	109496	X	109496	-0-	-0-	-0-	3417	1	82774	2	N	21151	21137	0			62
							39	4	23266	9							
05	108906	X	108906	-0-	-0-	-0-	3473	1	82205	2	N	21080	21087	0			55
							40	4	23188	9							
06	95820	X	95820	-0-	-0-	-0-	3273	1	72712	2	N	17998	18013	0			40
							37	4	19798	9							
*07	105754	X	105754	-0-	-0-	-0-	3934	1	82761	2	N	17286	17276	0			50
							44	4	19015	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0013WA RRCID -> 283579 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9608 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	104888	X	91850	-0-	-13038	-0-	2322	1	68455	2	N	19157	19172	0			47
							21073	9									
03	116126	X	94677	-0-	-21449	-0-	2692	1	68467	2	N	21380	21385	0			42
							23518	9									
04	112380	X	91998	-0-	-20382	-0-	2802	1	67853	2	N	19374	19359	0			57
							32	4	21311	9							
05	116126	X	88145	-0-	-27981	-0-	2742	1	64898	2	N	18613	18621	0			49
							31	4	20474	9							
06	112380	X	79647	-0-	-32733	-0-	2652	1	58907	2	N	16416	16428	0			37
							30	4	18058	9							
07	101680	X	86722	-0-	-14958	-0-	3139	1	66012	2	N	15942	15933	0			46
							35	4	17536	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0041WC RRCID -> 283653 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10178 PERF.10825 - 17279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	300967	X	300967	-0-	-0-	-0-	7556	1	242235	2	N	46018	46229	0			100
							556	4	50620	9							
03	333004	X	333004	-0-	-0-	-0-	8550	1	265963	2	N	52728	52716	0			112
							490	4	58001	9							
04	303920	X	303920	-0-	-0-	-0-	7301	1	244753	2	N	46971	46909	0	68	8	106
							198	4	51668	9							
05	338024	X	283636	-0-	-54388	-0-	7060	1	230310	2	N	41854	41853	0	2	8	105
							227	4	46039	9							
06	327120	X	284157	-0-	-42963	-0-	6154	1	227138	2	N	45928	45834	0	5	8	194
							344	4	50521	9							
*07	339397	X	339397	-0-	-0-	-0-	7960	1	276120	2	N	49037	48965	0			266
							1376	4	53941	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0044WD RRCID -> 283788 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF.11503 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	234877	X	234877	-0-	-0-	-0-	6103	1	195709	2	N	29651	29748	0			64
							449	4	32616	9							
03	307244	X	307244	-0-	-0-	-0-	8494	1	264330	2	N	30847	30846	0			65
							488	4	33932	9							
04	301800	X	269225	-0-	-32575	-0-	6954	1	233228	2	N	26232	26200	0	38	8	59
							188	4	28855	9							
05	275125	X	269093	-0-	-6032	-0-	7214	1	235343	2	N	23911	23909	0	1	8	60
							234	4	26302	9							
06	297330	X	269944	-0-	-27386	-0-	6389	1	235580	2	N	25105	25056	0	3	8	106
							359	4	27616	9							
*07	299472	X	299472	-0-	-0-	-0-	7524	1	261149	2	N	26815	26776	0			145
							1302	4	29497	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0042WD RRCID -> 283967 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 5HC RRCID -> 284010 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9756 - 14584

02	216065 X	216065	-0-	-0-	-0-	3627	1	192960	2	N	17666	17670	0			69
						45	4	19433	9							
03	213509 X	213509	-0-	-0-	-0-	3827	1	191265	2	N	16707	16695	0			81
						39	4	18378	9							
04	243090 X	235704	-0-	-7386	-0-	4329	1	211469	2	N	18050	18030	0			101
						51	4	19855	9							
05	251193 X	218540	-0-	-32653	-0-	3898	1	197696	2	N	15362	15398	0			65
						48	4	16898	9							
06	243090 X	172561	-0-	-70529	-0-	3353	1	157469	2	N	10630	10625	0			70
						46	4	11693	9							
*07	180940 X	180940	-0-	-0-	-0-	3301	1	164223	2	N	12156	12158	0			68
						44	4	13372	9							

HH SW 5 WELL #: 7HC RRCID -> 284014 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9752 - 14583

02	207475 X	207475	-0-	-0-	-0-	3444	1	183155	2	N	18939	18948	0			74
						43	4	20833	9							
03	204839 X	204839	-0-	-0-	-0-	3700	1	184916	2	N	14714	14717	0			71
						38	4	16185	9							
04	275310 X	211982	-0-	-63328	-0-	3923	1	191693	2	N	14835	14823	0			83
						47	4	16319	9							
05	270971 X	213014	-0-	-57957	-0-	3828	1	194105	2	N	13667	13692	0			58
						47	4	15034	9							
06	258720 X	171263	-0-	-87457	-0-	3333	1	156387	2	N	10454	10443	0			69
						44	4	11499	9							
*07	178163 X	178163	-0-	-0-	-0-	3287	1	163698	2	N	10121	10133	0			57
						45	4	11133	9							

HH SW 5 WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10163 - 14840

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 17HA RRCID -> 284085 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9186 - 13104

02	252988 X	252988	-0-	-0-	-0-	4228	1	224809	2	N	21725	21726	0			85
						53	4	23898	9							
03	238979 X	238979	-0-	-0-	-0-	4319	1	215679	2	N	17215	17217	0			83
						44	4	18937	9							
04	256170 X	212901	-0-	-43269	-0-	3964	1	193641	2	N	13863	13868	0			78
						47	4	15249	9							
05	264709 X	197178	-0-	-67531	-0-	3543	1	179597	2	N	12722	12746	0			54
						44	4	13994	9							
06	256170 X	161127	-0-	-95043	-0-	3128	1	146810	2	N	10134	10121	0			67
						42	4	11147	9							
*07	161290 X	161290	-0-	-0-	-0-	2956	1	147228	2	N	10060	10070	0			57
						40	4	11066	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 5 WELL #: 20HA RRCID -> 284086 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9445 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	236842	X	236842	-0-	-0-	-0-	4023	1	213979	2	N	17082	17088	0			67
							50	4	18790	9							
03	222506	X	222506	-0-	-0-	-0-	4051	1	202600	2	N	14376	14373	0			70
							41	4	15814	9							
04	240000	X	192413	-0-	-47587	-0-	3599	1	175748	2	N	11840	11844	0			66
							42	4	13024	9							
05	248000	X	183675	-0-	-64325	-0-	3313	1	167999	2	N	11202	11220	0			48
							41	4	12322	9							
06	240000	X	148766	-0-	-91234	-0-	2899	1	136244	2	N	8712	8702	0			58
							40	4	9583	9							
*07	141745	X	141745	-0-	-0-	-0-	2604	1	129607	2	N	8635	8644	0			49
							35	4	9499	9							

HH SW 5 WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 9HA RRCID -> 284120 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9372 - 13931

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0043WC RRCID -> 284121 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10648 - 20812

02	334975	X	334975	-0-	-0-	-0-	9464	1	303306	2	N	19554	19624	0			42
							696	4	21509	9							
03	366635	X	366635	-0-	-0-	-0-	10716	1	333439	2	N	19877	19877	0			42
							615	4	21865	9							
04	326365	X	326365	-0-	-0-	-0-	8920	1	299141	2	N	16421	16402	0	24	8	37
							241	4	18063	9							
05	325083	X	325083	-0-	-0-	-0-	9147	1	298451	2	N	15627	15624	0	1	8	39
							295	4	17190	9							
06	320669	X	320669	-0-	-0-	-0-	7989	1	294632	2	N	15999	15968	0	2	8	68
							449	4	17599	9							
*07	323626	X	323626	-0-	-0-	-0-	8553	1	296704	2	N	15355	15340	0			83
							1478	4	16891	9							

HH SW 5 WELL #: 10HA RRCID -> 284264 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9399 - 14089

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 21HC RRCID -> 284270 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9861 - 14342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 18HC RRCID -> 284612 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9873 - 14746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 19HD RRCID -> 284629 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9943 PERF.10259 - 14936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 22HD RRCID -> 284653 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10326 - 14821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 17HA RRCID -> 284678 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9768 - 14445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 16HA RRCID -> 285133 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9430 - 14371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66605 X	66605	-0-	-0-	-0-	901	1	47920	2	N	16157	16204	0			63
						11	4	17773	9							
03	72000 X	72000	-0-	-0-	-0-	1093	1	54623	2	N	14794	14785	0			72
						11	4	16273	9							
04	56095 X	56095	-0-	-0-	-0-	888	1	43489	2	N	10643	10653	0	2	8	60
						11	4	11707	9							
05	57623 X	57623	-0-	-0-	-0-	891	1	45108	2	N	10557	10572	0			45
						11	4	11613	9							
06	58102 X	58102	-0-	-0-	-0-	998	1	46885	2	N	9277	9260	0	1	8	61
						14	4	10205	9							
*07	54233 X	54233	-0-	-0-	-0-	888	1	44090	2	N	8403	8417	0			47
						12	4	9243	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0033WA RRCID -> 285253 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9716 - 19907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 10HA RRCID -> 285364 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9776 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 9HA RRCID -> 285365 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0031WA RRCID -> 285396 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9492 PERF.10035 - 20228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88464	X	88464	-0-	-0-	-0-	2029	1	65021	2	N	19332	19388	0			42
							149	4	21265	9							
03	96080	X	96080	-0-	-0-	-0-	2185	1	67988	2	N	23438	23430	0			50
							125	4	25782	9							
04	83488	X	83488	-0-	-0-	-0-	1806	1	60548	2	N	19169	19148	0	28	8	43
							48	4	21086	9							
05	91726	X	91726	-0-	-0-	-0-	2081	1	67971	2	N	19643	19636	0	1	8	49
							67	4	21607	9							
06	96102	X	96102	-0-	-0-	-0-	1927	1	71041	2	N	20933	20891	0	2	8	89
							108	4	23026	9							
*07	102996	X	102996	-0-	-0-	-0-	2203	1	76364	2	N	21863	21834	0			118
							380	4	24049	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0014WA RRCID -> 285468 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		25143	-0-	25143	25143	18690	2	88	4	N	5786	5735	0			51
							6365	9									
05	SHUT IN		65575	-0-	65575	90718	48325	2	56	4	N	15631	15640	0			42
							17194	9									
06	SHUT IN		59135	-0-	59135	149853	4	1	44286	2	N	13480	13487	0			35
							17	4	14828	9							
07	SHUT IN		68745	-0-	68745	218598	53086	2	5	4	N	14231	14202	0			64
							15654	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0011WC RRCID -> 285486 COMPL. DATE 05/26/2018 TOTAL DEPTH 10234 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	1672	-0-	1672	1672	40	1	1491	2	N	126	125	0			1
						2	4	139	9							
07	14B2 EXT	94564	-0-	94564	96236	2354	1	82764	2	N	8212	8169	0			44
						413	4	9033	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0025WC RRCID -> 285487 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 10319 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 29HA RRCID -> 285488 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 23HA RRCID -> 285490 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9269 - 14625

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0013WC RRCID -> 285531 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 10999 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0012WA RRCID -> 285532 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					81
04	SHUT IN	61748	-0-	61748	61748	46351	2	218	4	N	13799	13757	0			123
						15179	9									
05	SHUT IN	114983	-0-	114983	176731	84123	2	97	4	N	27966	28014	0			75
						30763	9									
06	SHUT IN	108498	-0-	108498	285229	7	1	81864	2	N	24179	24192	0			62
						30	4	26597	9							
07	SHUT IN	109482	-0-	109482	394711	85180	2	8	4	N	22085	22048	0			99
						24294	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0013WA RRCID -> 285538 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 8513 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	60211	-0-	60211	60211	44368	2	209	4	N	14213	14087	0			126
						15634	9									
05	SHUT IN	99683	-0-	99683	159894	71718	2	83	4	N	25347	25405	0			68
						27882	9									
06	SHUT IN	86702	-0-	86702	246596	6	1	64057	2	N	20559	20574	0			53
						24	4	22615	9							
07	SHUT IN	87740	-0-	87740	334336	67184	2	6	4	N	18682	18651	0			84
						20550	9									

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0032WA RRCID -> 285583 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0034WA RRCID -> 285588 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9905 - 19808

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0011WA RRCID -> 285678 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					81
04	SHUT IN	57117	-0-	57117	57117	43244	2	204	4	N	12426	12397	0			110
						13669	9									
05	SHUT IN	106140	-0-	106140	163257	77894	2	90	4	N	25596	25637	0			69
						28156	9									
06	SHUT IN	103384	-0-	103384	266641	7	1	76317	2	N	24574	24580	0			63
						29	4	27031	9							
07	SHUT IN	102655	-0-	102655	369296	77609	2	7	4	N	22763	22724	0			102
						25039	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0021WA RRCID -> 285696 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8458 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	20554	-0-	20554	20554	15418	2	73	4	N	4603	4562	0			41
						5063	9									
05	SHUT IN	50519	-0-	50519	71073	36918	2	42	4	N	12326	12334	0			33
						13559	9									
06	SHUT IN	59641	-0-	59641	130714	4	1	42880	2	N	15219	15213	0			39
						16	4	16741	9							
07	SHUT IN	50396	-0-	50396	181110	37233	2	4	4	N	11963	11948	0			54
						13159	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 26HA RRCID -> 285794 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9163 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	55885	-0-	55885	133679	736	1	39142	2	N	14544	14543	0			57
						9	4	15998	9							
03	SHUT IN	79444	-0-	79444	213123	1157	1	57897	2	N	18525	18492	0			90
						12	4	20378	9							
04	SHUT IN	75025	-0-	75025	288148	1156	1	56490	2	N	15786	15785	0	3	8	88
						14	4	17365	9							
05	SHUT IN	68415	-0-	68415	356563	1038	1	52618	2	N	13405	13435	0	1	8	57
						13	4	14746	9							
06	SHUT IN	58336	-0-	58336	414899	981	1	46027	2	N	10286	10274	0	1	8	68
						13	4	11315	9							
07	SHUT IN	64687	-0-	64687	479586	1051	1	52284	2	N	10307	10317	0			58
						14	4	11338	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0041WA RRCID -> 285832 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 8866 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	22869	-0-	22869	22869	17429	2	2	4	N	4944	4878	0			66
						5438	9									

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0023WC RRCID -> 285833 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 10220 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0041WC RRCID -> 285890 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 10879 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0022WA RRCID -> 285896 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	3440	-0-	3440	3440	3083	2	14	4	N	312	309	0			3
						343	9									
05	SHUT IN	46898	-0-	46898	50338	35413	2	41	4	N	10404	10379	0			28
						11444	9									
06	SHUT IN	56660	-0-	56660	106998	3	1	41735	2	N	13551	13544	0			35
						16	4	14906	9							
07	SHUT IN	57348	-0-	57348	164346	42633	2	4	4	N	13374	13349	0			60
						14711	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0043WA RRCID -> 286015 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	17313	-0-	17313	17313	11667	2	1	4	N	5132	5063	0			69
						5645	9									

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 10242 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	64254	-0-	64254	64254	1525	1	57036	2	N	5096	5074	0			22
						87	4	5606	9							
07	SHUT IN	163231	-0-	163231	227485	4049	1	142434	2	N	14580	14523	0			79
						710	4	16038	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0044WA RRCID -> 286254 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 9027 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	9455	-0-	9455	9455	6574	2	1	4	N	2618	2583	0			35
						2880	9									

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0021WC RRCID -> 286258 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 10269 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0023WA RRCID -> 286325 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	20955	-0-	20955	20955	16283	2	77	4	N	4177	4140	0			37
						4595	9									
05	SHUT IN	134616	-0-	134616	155571	96805	2	111	4	N	34273	34218	0			92
						37700	9									
06	SHUT IN	126539	-0-	126539	282110	8	1	93049	2	N	30406	30420	0			78
						35	4	33447	9							
07	SHUT IN	126737	-0-	126737	408847	96927	2	9	4	N	27092	27048	0			122
						29801	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0024WA RRCID -> 286363 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 8787 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	1164	-0-	1164	1164	865	2	4	4	N	268	266	0			2
						295	9									
05	SHUT IN	69264	-0-	69264	70428	52123	2	60	4	N	15528	15488	0			42
						17081	9									
06	SHUT IN	80702	-0-	80702	151130	5	1	61059	2	N	17832	17828	0			46
						23	4	19615	9							
07	SHUT IN	81290	-0-	81290	232420	62410	2	6	4	N	17158	17127	0			77
						18874	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0042WA RRCID -> 286381 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 8911 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	15617	-0-	15617	15617	11591	2	1	4	N	3659	3608	0			51
						4025	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0034WA RRCID -> 286400 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 8909 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	18832	-0-	18832	18832	13047	2	1	4	N	5258	5187	0			71
						5784	9									

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0026WD RRCID -> 286522 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10618 PERF. N/A

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0045WC RRCID -> 286537 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 10284 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0033WA RRCID -> 286544 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8725 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	21308	-0-	21308	21308	14225	2	1	4	N	6438	6352	0			86
						7082	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0032WA RRCID -> 286567 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 8849 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	21545	-0-	21545	21545	15759	2	2	4	N	5258	5187	0			71
						5784	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0031WA RRCID -> 286635 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 8684 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	20207	-0-	20207	20207	14555	2	1	4	N	5137	5068	0			69
						5651	9									

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0015WC RRCID -> 286648 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10230 PERF. N/A

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

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0016WD RRCID -> 286650 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 10546 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0011WC RRCID -> 286657 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0013WC RRCID -> 286747 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

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

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0012WD RRCID -> 286918 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 10659 PERF. N/A

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0024WD RRCID -> 286921 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0081WA RRCID -> 286926 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 8383 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0042WD RRCID -> 286932 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0043WC RRCID -> 286942 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 10082 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0044WD RRCID -> 286948 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF. N/A

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0016WD RRCID -> 287038 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10729 PERF. N/A

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

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0014WD RRCID -> 287072 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

02	3052 X	3031	-0-	-21	-0-	2934	3	97	9	N	88					197
03	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3395	3	111	9	N	101	190	1			108
04	3270 X	3155	-0-	-115	-0-	3060	3	95	9	N	86	1	8			193
05	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3380	3	98	9	N	89	178	1			104
06	3390 X	3202	-0-	-188	-0-	3111	3	91	9	N	83	1	8			186
07	3503 X	2862	-0-	-641	-0-	2793	3	69	9	N	63					249

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

02	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5484	3	69	9	N	63	1	8			208
03	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6013	3	99	9	N	90	182	1	1	8	115
04	6000 X	5517	-0-	-483	-0-	5443	3	74	9	N	67	1	8			181
05	6200 X	5443	-0-	-757	-0-	5382	3	61	9	N	55	1	8			235
06	6000 X	5106	-0-	-894	-0-	5074	3	32	9	N	29					264
07	6138 X	4933	-0-	-1205	-0-	4905	3	28	9	N	25					289

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

02	13804 X	11560	-0-	-2244	-0-	11394	3	166	9	N	151	4	8			231
03	15283 X	12260	-0-	-3023	-0-	12151	3	109	9	N	99	188	1	4	8	138
04	9990 X	7066	-0-	-2924	-0-	6910	3	156	9	N	142	6	8			274
05	12803 X	12785	-0-	-18	-0-	12641	3	144	9	N	131	5	8			400
06	12390 X	11238	-0-	-1152	-0-	11131	3	107	9	N	97	369	1	4	8	124
*07	12803 X	10917	-0-	-1886	-0-	10915	3	2	9	N	2	2	8			124

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

02	8148 X	6960	-0-	-1188	-0-	6921	3	39	9	Y	35					75
03	8711 X	7896	-0-	-815	-0-	7860	3	36	9	Y	33	36	1			72
04	8220 X	7077	-0-	-1143	-0-	7045	3	32	9	Y	29	34	1			67
05	8494 X	6307	-0-	-2187	-0-	6281	3	26	9	Y	24	32	1			59
06	7830 X	7088	-0-	-742	-0-	7066	3	22	9	Y	20	60	1			19
07	DLQ G-10	7174	-0-	7174	7174	7153	3	21	9	Y	19					38

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

02	8512	X	7973	-0-	-539	-0-	7351	3	622	9	N	565	567	1	3	8	342
03	8556	X	8202	-0-	-354	-0-	7817	3	385	9	N	350	559	1	3	8	130
04	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	7599	3	455	9	N	414	361	1	4	8	179
05	8835	X	8328	-0-	-507	-0-	7860	3	468	9	N	425	374	1	1	8	229
06	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8213	3	475	9	N	432	547	1	2	8	112
07	8835	X	8283	-0-	-552	-0-	7836	3	447	9	N	406	365	1	2	8	151

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

02	8904	X	8682	-0-	-222	-0-	8609	3	73	9	N	66	1	8			313
03	9672	X	9638	-0-	-34	-0-	9429	3	209	9	N	190	191	1	121	8	191
04	9360	X	8993	-0-	-367	-0-	8926	3	67	9	N	61	149	1	2	8	101
05	9672	X	9312	-0-	-360	-0-	9231	3	81	9	N	74	1	8			174
06	9360	X	9065	-0-	-295	-0-	8995	3	70	9	N	64	1	8			237
07	9641	X	9232	-0-	-409	-0-	9164	3	68	9	N	62	152	1	1	8	146

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

02	16044	X	14956	-0-	-1088	-0-	14000	3	956	9	N	869	905	1	3	8	190
03	17763	X	16175	-0-	-1588	-0-	15221	3	954	9	N	867	905	1	4	8	148
04	16110	X	14803	-0-	-1307	-0-	14059	3	744	9	N	676	561	1	4	8	259
05	16647	X	15021	-0-	-1626	-0-	14089	3	932	9	N	847	910	1	3	8	193
06	16020	X	14231	-0-	-1789	-0-	13437	3	794	9	N	722	669	1	3	8	243
07	16554	X	15757	-0-	-797	-0-	14778	3	979	9	N	890	1085	1	3	8	45

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

02	18592	X	9884	-0-	-8708	-0-	8715	3	1169	9	N	1063	927	1	5	8	413
03	17949	X	10361	-0-	-7588	-0-	9604	3	757	9	N	688	1055	1	4	8	42
04	17370	X	-0-	-0-	-17370	-0-					N	-0-					42
05	17949	X	-0-	-0-	-17949	-0-					N	-0-					42
06	12840	X	11710	-0-	-1130	-0-	11065	3	645	9	N	586	363	1	11	8	254
*07	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	10782	3	870	9	N	791	906	1	13	8	126

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

02	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	13744	3	825	9	N	750	727	1	3	8	293
03	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	14557	3	899	9	N	817	917	1	3	8	190
04	14940	X	12520	-0-	-2420	-0-	11750	3	770	9	N	700	751	1	3	8	136
05	16027	X	13739	-0-	-2288	-0-	12872	3	867	9	N	788	737	1	1	8	186
06	15510	X	13459	-0-	-2051	-0-	12631	3	828	9	N	753	738	1	2	8	199
07	16027	X	13701	-0-	-2326	-0-	12862	3	839	9	N	763	723	1	2	8	237

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11704	X	11213	-0-	-491	-0-	10413	3	800	9	N	727	657	0	3	8	195
03	12152	X	11890	-0-	-262	-0-	11101	3	789	9	N	717	175	0	532	1	201
													4	8			
04	11850	X	10272	-0-	-1578	-0-	9587	3	685	9	N	623	563	1	8	8	253
05	12400	X	11412	-0-	-988	-0-	10698	3	714	9	N	649	4	0	728	1	167
													3	8			
06	12000	X	10598	-0-	-1402	-0-	9917	3	681	9	N	619	678	0	5	8	103
07	12400	X	11520	-0-	-880	-0-	10808	3	712	9	N	647	674	0	4	8	72

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

02	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	109	1	12833	3	Y	514	563	0	2	8	17
							15	4	565	9							
03	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	193	1	14301	3	Y	602	603	0	1	8	15
							662	9									
04	14400	X	11519	-0-	-2881	-0-	164	1	10666	3	Y	461	435	0	2	8	39
							182	4	507	9							
05	14973	X	14735	-0-	-238	-0-	23	1	14098	3	Y	524	533	0	1	8	29
							38	4	576	9							
06	14670	X	14026	-0-	-644	-0-	8	1	13496	3	Y	468	482	0	1	8	14
							7	4	515	9							
07	DLQ G-10		14278	-0-	14278	14278	13421	3	353	4	Y	458	445	0	2	8	25
							504	9									

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

02	10892	X	9877	-0-	-1015	-0-	9181	3	696	9	N	633	803	0	27	8	112
03	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	10430	3	719	9	N	654	674	0	3	8	89
04	10560	X	10414	-0-	-146	-0-	9751	3	663	9	N	603	575	0	5	8	112
05	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	10849	3	723	9	N	657	596	0	3	8	170
06	10800	X	10294	-0-	-506	-0-	9687	3	607	9	N	552	486	0	2	8	234
07	11160	X	10405	-0-	-755	-0-	9858	3	547	9	N	497	629	0	2	8	100

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

02	14028	X	11478	-0-	-2550	-0-	11106	3	372	9	N	338	491	0	2	8	53
03	15159	X	11989	-0-	-3170	-0-	11592	3	397	9	N	361	377	0	1	8	36
04	14460	X	10171	-0-	-4289	-0-	9818	3	353	9	N	321	255	0	2	8	100
05	14942	X	12130	-0-	-2812	-0-	11743	3	387	9	N	352	313	0	1	8	138
06	12990	X	11126	-0-	-1864	-0-	10787	3	339	9	N	308	348	0	1	8	97
07	12710	X	11726	-0-	-984	-0-	11407	3	319	9	N	290	223	0			164

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

02	10136	X	8007	-0-	-2129	-0-	7498	3	509	9	Y	463	531	1	2	8	106
03	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8182	3	563	9	Y	512	508	1	4	8	106
04	8190	X	8184	-0-	-6	-0-	7691	3	493	9	Y	448	400	1	6	8	148
05	8866	X	8260	-0-	-606	-0-	7746	3	514	9	Y	467	444	1	1	8	170
06	8580	X	8408	-0-	-172	-0-	7726	3	682	9	Y	620	729	1	2	8	59
07	DLQ G-10		8184	-0-	8184	8184	7690	3	494	9	Y	449	233	1	2	8	273

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

02	9632	X	8377	-0-	-1255	-0-	7744	3	633	9	N	575	566	1	3	8	187
03	10013	X	9157	-0-	-856	-0-	8483	3	674	9	N	613	744	1	4	8	52
04	9720	X	9189	-0-	-531	-0-	8516	3	673	9	N	612	528	1	9	8	127
05	10044	X	9589	-0-	-455	-0-	8916	3	673	9	N	612	553	1	5	8	181
06	9720	X	9415	-0-	-305	-0-	8765	3	650	9	N	591	552	1	5	8	215
*07	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	8936	3	663	9	N	603	556	1	5	8	257

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	12916	3	812	9	N	738	572	1	24	8	293
03	13516 X	8055	-0-	-5461	-0-	7645	3	410	9	N	373	542	1	1	8	123
04	13080 X	69	-0-	-13011	-0-	69	3			N	-0-					123
05	13516 X	208	-0-	-13308	-0-	163	3	45	9	N	41	27	8			137
06	13080 X	421	-0-	-12659	-0-	389	3	32	9	N	29	29	8			137
07	13516 X	5828	-0-	-7688	-0-	5077	3	751	9	N	683	552	1			268

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

02	10304 X	7230	-0-	-3074	-0-	6483	3	747	9	N	679	554	1	3	8	223
03	11160 X	7307	-0-	-3853	-0-	6508	3	799	9	N	726	745	1	3	8	201
04	10800 X	3982	-0-	-6818	-0-	3160	3	822	9	N	747	677	1	4	8	267
05	11160 X	4023	-0-	-7137	-0-	3022	3	1001	9	N	910	921	1	3	8	253
06	10740 X	4576	-0-	-6164	-0-	3807	3	769	9	N	699	718	1	5	8	229
*07	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	7591	3	762	9	N	693	732	1	6	8	184

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

02	16268 X	15922	-0-	-346	-0-	15164	3	46	4	N	647	564	1	2	8	179
						712	9									
03	18011 X	17449	-0-	-562	-0-	6	1	16666	3	N	673	748	1	1	8	103
						37	4	740	9							
04	17430 X	16474	-0-	-956	-0-	20	1	15700	3	N	628	559	1	2	8	170
						63	4	691	9							
05	18011 X	16852	-0-	-1159	-0-	29	1	16100	3	N	613	556	1	1	8	226
						49	4	674	9							
06	17070 X	16151	-0-	-919	-0-	26	1	15458	3	N	583	731	1	1	8	77
						26	4	641	9							
07	17639 X	16314	-0-	-1325	-0-	15617	3	31	4	N	605	368	1	2	8	312
						666	9									

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

02	27216 X	23858	-0-	-3358	-0-	22369	3	1489	9	N	1354	1293	0	5	8	115
03	28706 X	26129	-0-	-2577	-0-	24656	3	1473	9	N	1339	1382	0	5	8	67
04	27450 X	23881	-0-	-3569	-0-	22576	3	1305	9	N	1186	1140	0	10	8	103
05	28365 X	26610	-0-	-1755	-0-	24985	3	1625	9	N	1477	1431	0	4	8	145
06	26520 X	25815	-0-	-705	-0-	24359	3	1456	9	N	1324	1366	0	5	8	98
*07	26477 X	26477	-0-	-0-	-0-	25034	3	1443	9	N	1312	1247	0	7	8	156

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

02	21504 X	13162	-0-	-8342	-0-	12609	3	553	9	N	503	505	0	12	8	128
03	23808 X	13977	-0-	-9831	-0-	13456	3	521	9	N	474	495	0	9	8	98
04	23040 X	12461	-0-	-10579	-0-	12003	3	458	9	N	416	274	0	14	8	226
05	17515 X	12967	-0-	-4548	-0-	12465	3	502	9	N	456	581	0	9	8	92
06	15240 X	12029	-0-	-3211	-0-	11607	3	422	9	N	384	329	0	7	8	140
07	14570 X	11638	-0-	-2932	-0-	11339	3	299	9	N	272	265	0	7	8	140

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9856	X	984	-0-	-8872	-0-	150	3	149	4	Y	623	535	1	3	8	157
							685	9									
03	10633	X	7294	-0-	-3339	-0-	6402	3	112	4	Y	709	805	1	3	8	58
							780	9									
04	9750	X	7651	-0-	-2099	-0-	6838	3	44	4	Y	699	532	1	45	8	180
							769	9									
05	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9102	3	71	4	Y	693	739	1	1	8	133
							762	9									
06	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	7816	3	587	9	Y	534	524	1	1	8	142
07	DLQ G-10		8888	-0-	8888	8888	7867	3	335	4	Y	624	709	1			57
							686	9									

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

02	14168	X	13974	-0-	-194	-0-	12963	3	1011	9	N	919	893	0	4	8	108
03	15407	X	15249	-0-	-158	-0-	14422	3	827	9	N	752	809	0	4	8	47
04	14910	X	14802	-0-	-108	-0-	13622	3	1180	9	N	1073	990	0	8	8	122
05	15469	X	14944	-0-	-525	-0-	13975	3	969	9	N	881	884	0	4	8	115
06	14970	X	11187	-0-	-3783	-0-	10439	3	748	9	N	680	708	0	4	8	83
07	15469	X	12214	-0-	-3255	-0-	11462	3	752	9	N	684	668	0	2	8	97

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

02	10584	X	9836	-0-	-748	-0-	7871	3	1683	4	N	256	188	1	2	8	155
							282	9									
03	11687	X	11010	-0-	-677	-0-	9911	3	781	4	N	289	190	1	1	8	253
							318	9									
04	10950	X	9731	-0-	-1219	-0-	9458	3	273	9	N	248	186	1	3	8	312
05	11315	X	10012	-0-	-1303	-0-	9824	3	188	9	N	171	188	1	2	8	293
06	10950	X	10076	-0-	-874	-0-	9800	3	276	9	N	251	367	1	1	8	176
07	11005	X	10110	-0-	-895	-0-	9869	3	241	9	N	219	2	8			393

FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

02	10584	X	8226	-0-	-2358	-0-	7899	3	327	9	N	297	191	1	5	8	190
03	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8314	3	356	9	N	324	374	1	4	8	136
04	9330	X	8535	-0-	-795	-0-	8186	3	349	9	N	317	9	8			444
05	9641	X	8451	-0-	-1190	-0-	8201	3	250	9	N	227	550	1	4	8	117
06	9330	X	7817	-0-	-1513	-0-	7571	3	246	9	N	224	182	1	5	8	154
07	9114	X	7382	-0-	-1732	-0-	7187	3	195	9	N	177	188	1	4	8	139

LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

02	15652	X	8723	-0-	-6929	-0-	6501	3	1872	4	N	318	377	1	3	8	159
							350	9									
03	15748	X	9994	-0-	-5754	-0-	8719	3	862	4	N	375	376	1	4	8	154
							413	9									
04	11040	X	9557	-0-	-1483	-0-	9027	3	183	4	N	315	189	1	8	8	272
							347	9									
05	11408	X	10158	-0-	-1250	-0-	9080	3	665	4	N	375	188	1	4	8	455
							413	9									
06	10080	X	9685	-0-	-395	-0-	9212	3	126	4	N	315	558	1	5	8	207
							347	9									
07	9982	X	9796	-0-	-186	-0-	8795	3	618	4	N	348	358	1	4	8	193
							383	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14896 X	10287	-0-	-4609	-0-	8715	3	326	4	Y	1133	1273	1	4	8	417
						1246	9									
03	14570 X	13064	-0-	-1506	-0-	11870	3	152	4	Y	947	1114	1	71	8	179
						1042	9									
04	12660 X	11624	-0-	-1036	-0-	10477	3	337	4	Y	736	524	1	8	8	383
						810	9									
05	13082 X	12980	-0-	-102	-0-	11876	3	148	4	Y	869	806	1	4	8	442
						956	9									
06	14893 X	14893	-0-	-0-	-0-	14096	3	133	4	Y	604	793	1	5	8	248
						664	9									
07	DLQ G-10	16601	-0-	16601	16601	15064	3	590	4	Y	861	876	1	7	8	226
						947	9									

SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	4033	-0-	4033	4033	3902	3	42	4	Y	81	38	1			43
						89	9									
05	14B2 EXT	3939	-0-	3939	7972	3675	3	67	4	Y	179	130	1	1	8	91
						197	9									
06	14B2 EXT	698	-0-	698	8670	603	3	40	4	Y	50	120	1			21
						55	9									
07	14B2 EXT	1905	-0-	1905	10575	1771	3	100	4	Y	31	44	1			8
						34	9									

ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

02	9464 X	8864	-0-	-600	-0-	140	1	8519	3	N	186	189	1	1	8	179
						205	9									
03	10199 X	9762	-0-	-437	-0-	138	1	9422	3	N	184	188	1	1	8	174
						202	9									
04	9510 X	9483	-0-	-27	-0-	82	1	9207	3	N	176	184	1	2	8	164
						194	9									
05	9827 X	9790	-0-	-37	-0-	104	1	9525	3	N	146	179	1			131
						161	9									
06	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	90	1	9328	3	N	157	1	8			287
						173	9									
07	9827 X	9558	-0-	-269	-0-	72	1	8996	3	N	163	182	1	2	8	266
						311	4	179	9							

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

02	29837 X	29837	-0-	-0-	-0-	28784	3	1053	9	Y	957	783	0	176	8	5
03	32535 X	32535	-0-	-0-	-0-	31470	3	1065	9	Y	968	833	0	138	8	2
04	32880 X	29354	-0-	-3526	-0-	28451	3	903	9	Y	821	784	0	11	8	28
05	33976 X	32074	-0-	-1902	-0-	31130	3	944	9	Y	858	872	0	5	8	9
06	32880 X	31834	-0-	-1046	-0-	30961	3	873	9	Y	794	794	0	6	8	3
07	DLQ G-10	16268	-0-	16268	16268	15683	3	585	9	Y	532	521	0	3	8	11

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17696 X	14775	-0-	-2921	-0-	12771	3	121	4	N	1712	1679	1	10	8	528
						1883	9									
03	18228 X	3046	-0-	-15182	-0-	2829	4	217	9	N	197	549	1	5	8	171
04	17100 X	-0-	-0-	-17100	-0-					N	-0-					171
05	17670 X	2312	-0-	-15358	-0-	2233	4	79	9	N	72	3	8			240
06	24346 X	24346	-0-	-0-	-0-	23756	4	590	9	N	536	366	1	27	8	383
*07	27926 X	27926	-0-	-0-	-0-	27017	4	909	9	N	826	722	1	26	8	461

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

02	15792 X	8277	-0-	-7515	-0-	7734	3	543	9	N	494	414	0	2	8	137
03	16354 X	16354	-0-	-0-	-0-	15646	3	70	4	N	580	654	0	4	8	59
						638	9									
04	14938 X	14938	-0-	-0-	-0-	14344	3	59	4	N	486	436	0	6	8	103
						535	9									
05	15691 X	15691	-0-	-0-	-0-	14974	3	102	4	N	559	603	0	3	8	56
						615	9									
06	15840 X	15049	-0-	-791	-0-	14476	3	24	4	N	499	434	0	4	8	117
						549	9									
07	16368 X	15151	-0-	-1217	-0-	14615	3	536	9	N	487	546	0	2	8	56

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

02	15932 X	14115	-0-	-1817	-0-	12659	3	61	4	N	1268	1474	1	7	8	276
						1395	9									
03	17112 X	15400	-0-	-1712	-0-	13809	3	26	4	N	1423	1475	1	6	8	218
						1565	9									
04	15254 X	15254	-0-	-0-	-0-	13785	3	21	4	N	1316	1112	1	13	8	409
						1448	9									
05	15841 X	15841	-0-	-0-	-0-	14406	3	38	4	N	1270	1119	1	8	8	552
						1397	9									
06	15561 X	15561	-0-	-0-	-0-	14197	3	1364	9	N	1240	1494	1	8	8	290
07	15748 X	15730	-0-	-18	-0-	13855	3	508	4	N	1243	1076	1	9	8	448
						1367	9									

VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

02	17780 X	16764	-0-	-1016	-0-	91	1	15992	3	Y	602	518	1	4	8	205
						19	4	662	9							
03	18817 X	17748	-0-	-1069	-0-	55	1	16994	3	Y	632	764	1	4	8	69
						4	4	695	9							
04	16836 X	16836	-0-	-0-	-0-	88	1	15846	3	Y	599	588	1	6	8	74
						243	4	659	9							
05	18569 X	17348	-0-	-1221	-0-	104	1	16519	3	Y	613	630	1	3	8	54
						51	4	674	9							
06	17970 X	16092	-0-	-1878	-0-	72	1	15258	3	Y	533	496	1	3	8	88
						176	4	586	9							
07	DLQ G-10	16615	-0-	16615	16615	59	1	15587	3	Y	574	562	1	3	8	97
						338	4	631	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24108	X	20197	-0-	-3911	-0-	19460	3	112	4	N	568	759	1	4	8	165
							625	9									
03	25141	X	22329	-0-	-2812	-0-	21612	3	5	4	N	647	563	1	23	8	226
							712	9									
04	21300	X	20897	-0-	-403	-0-	20070	3	176	4	N	592	377	1	8	8	433
							651	9									
05	22351	X	21222	-0-	-1129	-0-	20454	3	49	4	N	654	748	1	4	8	335
							719	9									
06	21630	X	19644	-0-	-1986	-0-	18932	3	41	4	N	610	733	1	5	8	207
							671	9									
07	22351	X	22258	-0-	-93	-0-	20674	3	807	4	N	706	732	1	7	8	174
							777	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

02	42112	X	38792	-0-	-3320	-0-	37409	3	1383	9	N	1257	1277	0	8	8	170
03	43927	X	42189	-0-	-1738	-0-	40691	3	1498	9	N	1362	1448	0	20	8	64
04	40800	X	39111	-0-	-1689	-0-	37788	3	1323	9	N	1203	1107	0	12	8	148
05	42935	X	40806	-0-	-2129	-0-	39396	3	1410	9	N	1282	1300	0	7	8	123
06	41550	X	39186	-0-	-2364	-0-	37823	3	1363	9	N	1239	1285	0	7	8	70
07	42935	X	19980	-0-	-22955	-0-	17695	3	1739	4	N	496	444	0	2	8	120
							546	9									

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

02	103176	X	103176	-0-	-0-	-0-	88752	3	14424	9	Y	13113	13064	0	80	8	86
03	104375	X	104375	-0-	-0-	-0-	90051	3	120	4	Y	12913	12854	0	59	8	86
							14204	9									
04	92306	X	92306	-0-	-0-	-0-	79506	3	126	4	Y	11522	11397	0	105	8	106
							12674	9									
05	96806	X	96806	-0-	-0-	-0-	83829	3	185	4	Y	11629	11589	0	57	8	89
							12792	9									
06	88809	X	88809	-0-	-0-	-0-	77213	3	251	4	Y	10314	10226	0	60	8	117
							11345	9									
07	DLQ G-10		84673	-0-	84673	84673	72539	3	1423	4	Y	9737	9633	0	62	8	159
							10711	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

02	12628	X	5783	-0-	-6845	-0-	5556	3	227	9	Y	206	204	0	7	8	44
03	13392	X	2914	-0-	-10478	-0-	2643	3	271	9	Y	246	263	0	5	8	22
04	8970	X	3886	-0-	-5084	-0-	3590	3	296	9	Y	269	249	0	11	8	31
05	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8090	3	43	4	Y	255	258	0	1	8	27
							281	9									
06	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12556	3	376	9	Y	342	355	0	2	8	12
07	DLQ G-10		11489	-0-	11489	11489	11161	3	328	9	Y	298	268	0	2	8	40

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

02	15372	X	13574	-0-	-1798	-0-	13414	3	160	9	Y	145	3	8			306
03	16709	X	15822	-0-	-887	-0-	15631	3	191	9	Y	174	147	1	4	8	329
04	15870	X	14819	-0-	-1051	-0-	14646	3	173	9	Y	157	155	1	7	8	324
05	16399	X	13608	-0-	-2791	-0-	13463	3	145	9	Y	132	156	1	1	8	299
06	15840	X	12334	-0-	-3506	-0-	12192	3	142	9	Y	129	309	1	3	8	116
07	DLQ G-10		12362	-0-	12362	12362	12253	3	109	9	Y	99	3	8			212

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36064 X	27788	-0-	-8276	-0-	26874	3	21	4	Y	812	889	0	4	8	26
						893	9									
03	31279 X	30494	-0-	-785	-0-	29470	3	1024	9	Y	931	930	0	4	8	23
04	30030 X	24309	-0-	-5721	-0-	23315	3	257	4	Y	670	633	0	4	8	56
						737	9									
05	31031 X	30220	-0-	-811	-0-	29195	3	54	4	Y	883	886	0	4	8	49
						971	9									
06	29760 X	28722	-0-	-1038	-0-	27898	3	9	4	Y	741	764	0	5	8	21
						815	9									
07	DLQ G-10	29002	-0-	29002	29002	27583	3	499	4	Y	836	808	0	3	8	46
						920	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

02	18910 X	18910	-0-	-0-	-0-	17311	3	1599	9	Y	1454	1278	0	7	8	321
03	23414 X	23414	-0-	-0-	-0-	21436	3	1978	9	Y	1798	1951	0	5	8	163
04	22800 X	22800	-0-	-0-	-0-	20758	3	2042	9	Y	1856	1784	0	17	8	218
05	21669 X	19573	-0-	-2096	-0-	17955	3	66	4	Y	1411	1470	0	10	8	149
						1552	9									
06	22650 X	19980	-0-	-2670	-0-	18257	3	1723	9	Y	1566	1651	0	11	8	53
07	DLQ G-10	18441	-0-	18441	18441	16868	3	1573	9	Y	1430	1283	0	10	8	190

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

02	15092 X	13532	-0-	-1560	-0-	12534	3	2	4	Y	905	841	0	3	8	104
						996	9									
03	16740 X	16687	-0-	-53	-0-	15683	3	10	4	Y	904	983	0	4	8	21
						994	9									
04	16530 X	15349	-0-	-1181	-0-	14272	3	86	4	Y	901	855	0	7	8	60
						991	9									
05	17081 X	15892	-0-	-1189	-0-	14866	3	78	4	Y	862	900	0	3	8	19
						948	9									
06	16530 X	15021	-0-	-1509	-0-	14129	3	103	4	Y	717	712	0	3	8	21
						789	9									
07	DLQ G-10	14553	-0-	14553	14553	13222	3	455	4	Y	796	785	0	3	8	29
						876	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

02	15400 X	12925	-0-	-2475	-0-	12167	3	2	4	Y	687	640	0	3	8	79
						756	9									
03	16089 X	15930	-0-	-159	-0-	15152	3	10	4	Y	698	757	0	4	8	16
						768	9									
04	16080 X	14778	-0-	-1302	-0-	13833	3	79	4	Y	787	743	0	7	8	53
						866	9									
05	16616 X	15289	-0-	-1327	-0-	14427	3	74	4	Y	716	750	0	3	8	16
						788	9									
06	16080 X	14787	-0-	-1293	-0-	13933	3	98	4	Y	687	681	0	2	8	20
						756	9									
07	DLQ G-10	14380	-0-	14380	14380	13129	3	431	4	Y	745	735	0	3	8	27
						820	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10398 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75881	X	75881	-0-	-0-	-0-	66159	3	2	4	Y	8836	8264	0	59	8	587
							9720	9									
03	83565	X	83565	-0-	-0-	-0-	73556	3	35	4	Y	9067	9329	0	47	8	278
							9974	9									
04	68759	X	68759	-0-	-0-	-0-	60154	3	312	4	Y	7539	7298	0	90	8	429
							8293	9									
05	78255	X	78255	-0-	-0-	-0-	68364	3	552	4	Y	8490	8772	0	47	8	100
							9339	9									
06	71653	X	71653	-0-	-0-	-0-	63141	3	423	4	Y	7354	7345	0	41	8	68
							8089	9									
07	DLQ G-10		62638	-0-	62638	62638	53481	3	1817	4	Y	6673	6549	0	41	8	151
							7340	9									

SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063

02	33908	X	32539	-0-	-1369	-0-	30610	3	1929	9	N	1754	1762	0	11	8	92
03	37479	X	35370	-0-	-2109	-0-	33281	3	2089	9	N	1899	1823	0	9	8	159
04	35130	X	33534	-0-	-1596	-0-	31492	3	2042	9	N	1856	1747	0	64	8	204
05	36301	X	32887	-0-	-3414	-0-	30869	3	31	4	N	1806	1813	0	10	8	187
							1987	9									
06	35130	X	22900	-0-	-12230	-0-	21401	3	1499	9	N	1363	1361	0	7	8	182
07	36022	X	4082	-0-	-31940	-0-	1430	3	2233	4	N	381	423	0			140
							419	9									

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

02	19264	X	18546	-0-	-718	-0-	17731	3	815	9	N	741	749	1	3	8	182
03	21080	X	20347	-0-	-733	-0-	19447	3	900	9	N	818	750	1	4	8	246
04	20400	X	16087	-0-	-4313	-0-	15471	3	616	9	N	560	561	1	8	8	237
05	21080	X	18839	-0-	-2241	-0-	18014	3	825	9	N	750	557	1	3	8	427
06	20040	X	18310	-0-	-1730	-0-	16809	3	725	4	N	705	740	1	4	8	388
							776	9									
07	20522	X	17617	-0-	-2905	-0-	16413	3	515	4	N	626	733	1	2	8	279
							689	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

02	41412	X	34918	-0-	-6494	-0-	31026	3	2	4	Y	3536	3508	0	23	8	39
							3890	9									
03	45105	X	33580	-0-	-11525	-0-	29923	3	1	4	Y	3324	3305	0	17	8	41
							3656	9									
04	44378	X	44378	-0-	-0-	-0-	40038	3	4340	9	Y	3945	3891	0	33	8	62
05	44644	X	44644	-0-	-0-	-0-	40534	3	4110	9	Y	3736	3704	0	18	8	76
06	51410	X	51410	-0-	-0-	-0-	47611	3	3799	9	Y	3454	3458	0	29	8	43
07	DLQ G-10		48560	-0-	48560	48560	44740	3	431	4	Y	3081	3047	0	29	8	48
							3389	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044

02	50148	X	46165	-0-	-3983	-0-	44017	3	2148	9	N	1953	2040	0	10	8	223
03	53909	X	50188	-0-	-3721	-0-	47880	3	2308	9	N	2098	2189	0	35	8	97
04	50610	X	46759	-0-	-3851	-0-	44659	3	2100	9	N	1909	1858	0	14	8	134
05	52297	X	48958	-0-	-3339	-0-	46710	3	2248	9	N	2044	2018	0	10	8	150
06	49470	X	45826	-0-	-3644	-0-	43732	3	2094	9	N	1904	1932	0	8	8	114
07	51119	X	47064	-0-	-4055	-0-	43840	3	1146	4	N	1889	1849	0	9	8	145
							2078	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32900	X	31016	-0-	-1884	-0-	29546	3	1470	9	Y	1336	1442	0	7	8	43
03	34751	X	34278	-0-	-473	-0-	32600	3	1678	9	Y	1525	1525	0	5	8	38
04	33630	X	26776	-0-	-6854	-0-	25558	3	1218	9	Y	1107	1043	0	10	8	92
05	34751	X	34184	-0-	-567	-0-	32554	3	1630	9	Y	1482	1484	0	8	8	82
06	33270	X	32663	-0-	-607	-0-	31169	3	1494	9	Y	1358	1393	0	8	8	39
07	DLQ G-10		33236	-0-	33236	33236	31704	3	1532	9	Y	1393	1348	0	7	8	77

LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

02	27972	X	23950	-0-	-4022	-0-	22054	3	700	4	Y	1087	1121	1	17	8	253
							1196	9									
03	30969	X	25305	-0-	-5664	-0-	23520	3	786	4	Y	908	943	1	17	8	201
							999	9									
04	29070	X	24123	-0-	-4947	-0-	23064	3	125	4	Y	849	741	1	30	8	279
							934	9									
05	30039	X	24805	-0-	-5234	-0-	22941	3	876	4	Y	898	919	1	17	8	241
							988	9									
06	28170	X	24817	-0-	-3353	-0-	23581	3	270	4	Y	878	881	1	20	8	218
							966	9									
07	DLQ G-10		25030	-0-	25030	25030	22608	3	1499	4	Y	839	737	1	18	8	302
							923	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

02	13636	X	11214	-0-	-2422	-0-	10564	3	2	4	Y	589	547	0	3	8	68
							648	9									
03	14074	X	13729	-0-	-345	-0-	13030	3	11	4	Y	625	677	0	2	8	14
							688	9									
04	14100	X	12649	-0-	-1451	-0-	11930	3	90	4	Y	572	545	0	3	8	38
							629	9									
05	14570	X	13382	-0-	-1188	-0-	12484	3	85	4	Y	739	759	0	1	8	17
							813	9									
06	14100	X	12211	-0-	-1889	-0-	11424	3	112	4	Y	614	611	0	2	8	18
							675	9									
07	DLQ G-10		12601	-0-	12601	12601	11478	3	493	4	Y	573	568	0	2	8	21
							630	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

02	14140	X	11942	-0-	-2198	-0-	11245	3	2	4	Y	632	588	0	3	8	73
							695	9									
03	15066	X	14828	-0-	-238	-0-	13989	3	10	4	Y	754	806	0	4	8	17
							829	9									
04	14790	X	13233	-0-	-1557	-0-	12376	3	83	4	Y	704	667	0	7	8	47
							774	9									
05	15283	X	13511	-0-	-1772	-0-	12741	3	78	4	Y	629	659	0	3	8	14
							692	9									
06	14790	X	13440	-0-	-1350	-0-	12613	3	103	4	Y	658	649	0	4	8	19
							724	9									
07	DLQ G-10		13338	-0-	13338	13338	12100	3	454	4	Y	713	702	0	4	8	26
							784	9									

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47600	X	44748	-0-	-2852	-0-	42660	3	2088	9	N	1898	1935	0	11	8	192
03	51584	X	49345	-0-	-2239	-0-	1	1	46994	3	N	2136	2235	0	9	8	84
							2350	9									
04	48420	X	45710	-0-	-2710	-0-	43406	3	213	4	N	1901	1839	0	15	8	131
							2091	9									
05	50034	X	47509	-0-	-2525	-0-	45265	3	87	4	N	1961	1984	0	10	8	98
							2157	9									
06	47940	X	45401	-0-	-2539	-0-	43220	3	87	4	N	1904	1910	0	8	8	84
							2094	9									
07	49538	X	46211	-0-	-3327	-0-	42682	3	1570	4	N	1781	1775	0	9	8	81
							1959	9									

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

02	32760	X	24461	-0-	-8299	-0-	21654	3	1310	4	N	1361	1213	0	11	8	254
							1497	9									
03	43200	X	43200	-0-	-0-	-0-	40053	3	802	4	N	2132	2218	0	17	8	151
							2345	9									
04	37507	X	37507	-0-	-0-	-0-	34973	3	455	4	N	1890	1763	0	58	8	220
							2079	9									
05	36695	X	36695	-0-	-0-	-0-	34031	3	655	4	N	1826	1890	0	13	8	143
							2009	9									
06	41580	X	33623	-0-	-7957	-0-	31612	3	1	4	N	1827	1807	0	14	8	149
							2010	9									
07	42966	X	33300	-0-	-9666	-0-	29376	3	1890	4	N	1849	1801	0	13	8	184
							2034	9									

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

02	52594	X	52594	-0-	-0-	-0-	49484	3	3110	9	N	2827	2935	0	20	8	142
03	60140	X	56463	-0-	-3677	-0-	53223	3	3240	9	N	2945	2893	0	16	8	178
04	58200	X	54220	-0-	-3980	-0-	51181	3	3039	9	N	2763	2783	0	30	8	128
05	60140	X	56734	-0-	-3406	-0-	53606	3	3128	9	N	2844	2875	0	16	8	81
06	57660	X	53301	-0-	-4359	-0-	50144	3	3157	9	N	2870	2841	0	18	8	92
07	58218	X	53634	-0-	-4584	-0-	50312	3	203	4	N	2835	2761	0	18	8	148
							3119	9									

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

02	52948	X	40020	-0-	-12928	-0-	39046	3	83	4	N	810	654	1	7	8	308
							891	9									
03	52359	X	44246	-0-	-8113	-0-	43223	3	4	4	N	926	938	1	5	8	291
							1019	9									
04	45930	X	39882	-0-	-6048	-0-	38875	3	59	4	N	862	902	1	11	8	240
							948	9									
05	47461	X	41694	-0-	-5767	-0-	40275	3	246	4	N	1066	742	1	8	8	556
							1173	9									
06	44040	X	35556	-0-	-8484	-0-	34494	3	112	4	N	864	1224	1	5	8	191
							950	9									
07	44299	X	36380	-0-	-7919	-0-	34426	3	1084	4	N	791	554	1	6	8	422
							870	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34832 X	31981	-0-	-2851	-0-	30596	3	1385	9	N	1259	1254	0	5	8	122
03	36580 X	34244	-0-	-2336	-0-	32824	3	1420	9	N	1291	1330	0	4	8	79
04	34830 X	31590	-0-	-3240	-0-	30292	3	1298	9	N	1180	1123	0	8	8	128
05	35991 X	32701	-0-	-3290	-0-	31370	3	1331	9	N	1210	1184	0	4	8	150
06	34830 X	31682	-0-	-3148	-0-	30421	3	1261	9	N	1146	1218	0	4	8	74
07	35402 X	31136	-0-	-4266	-0-	29851	3	150	4	N	1032	1046	0	7	8	53
						1135	9									

WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

02	34774 X	34774	-0-	-0-	-0-	31804	3	25	4	N	2677	2717	0	18	8	136
						2945	9									
03	37076 X	36419	-0-	-657	-0-	32893	3	15	4	N	3192	3210	0	4	8	114
						3511	9									
04	38644 X	38644	-0-	-0-	-0-	34408	3	2	4	N	3849	3799	0			164
						4234	9									
05	39930 X	39930	-0-	-0-	-0-	36071	3	11	4	N	3498	3452	0	15	8	195
						3848	9									
06	40481 X	40481	-0-	-0-	-0-	36753	3	3728	9	N	3389	3405	0	22	8	157
07	39928 X	39090	-0-	-838	-0-	35385	3	306	4	N	3090	2945	0	18	8	284
						3399	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

02	37716 X	35244	-0-	-2472	-0-	32248	3	77	4	Y	2654	2661	0	18	8	34
						2919	9									
03	39432 X	37080	-0-	-2352	-0-	33581	3	485	4	Y	2740	2716	0	16	8	42
						3014	9									
04	38160 X	34343	-0-	-3817	-0-	31668	3	15	4	Y	2418	2333	0	28	8	99
						2660	9									
05	39432 X	33516	-0-	-5916	-0-	30694	3	332	4	Y	2264	2313	0	15	8	35
						2490	9									
06	37770 X	32931	-0-	-4839	-0-	30410	3	2521	9	Y	2292	2275	0	21	8	31
07	DLQ G-10	31831	-0-	31831	31831	28677	3	739	4	Y	2195	2168	0	20	8	38
						2415	9									

FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

02	24612 X	23459	-0-	-1153	-0-	21802	3	1657	9	N	1506	1303	1	7	8	354
03	26164 X	25489	-0-	-675	-0-	23765	3	1724	9	N	1567	1658	1	5	8	258
04	25230 X	24030	-0-	-1200	-0-	22338	3	1692	9	N	1538	1461	1	11	8	324
05	26071 X	23844	-0-	-2227	-0-	22181	3	29	4	N	1485	1631	1	6	8	172
						1634	9									
06	25140 X	22719	-0-	-2421	-0-	21075	3	24	4	N	1473	1475	1	8	8	162
						1620	9									
07	25978 X	21466	-0-	-4512	-0-	19235	3	593	4	N	1489	1285	1	7	8	359
						1638	9									

THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

02	13552 X	11865	-0-	-1687	-0-	10145	3	1720	9	N	1564	1370	0	8	8	319
03	15035 X	12607	-0-	-2428	-0-	10599	3	2008	9	N	1825	2036	0	5	8	103
04	14550 X	12713	-0-	-1837	-0-	10895	3	1818	9	N	1653	1604	0	13	8	139
05	15035 X	12331	-0-	-2704	-0-	10459	3	1872	9	N	1702	1680	0			161
06	12720 X	11320	-0-	-1400	-0-	9745	3	1575	9	N	1432	1505	0	2	8	86
07	13144 X	10381	-0-	-2763	-0-	8143	3	552	4	N	1533	1538	0			81
						1686	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35063 X	35063	-0-	-0-	-0-	30836	3	519	4	Y	3371	3245	0	95	8	42
						3708	9									
03	38364 X	38364	-0-	-0-	-0-	34467	3	18	4	Y	3526	3450	0	91	8	27
						3879	9									
04	35350 X	35350	-0-	-0-	-0-	31840	3	19	4	Y	3174	3023	0	154	8	24
						3491	9									
05	41157 X	41157	-0-	-0-	-0-	37391	3	20	4	Y	3405	3311	0	89	8	29
						3746	9									
06	37728 X	37728	-0-	-0-	-0-	34255	3	3473	9	Y	3157	3058	0	97	8	31
07	DLQ G-10	62232	-0-	62232	62232	56933	3	276	4	Y	4566	4438	0	112	8	47
						5023	9									

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895

02	57008 X	52320	-0-	-4688	-0-	50133	3	2187	9	N	1988	2003	0	13	8	157
03	59923 X	57764	-0-	-2159	-0-	55342	3	2422	9	N	2202	2230	0	9	8	120
04	57540 X	53196	-0-	-4344	-0-	50989	3	2207	9	N	2006	1974	0	18	8	134
05	59458 X	56390	-0-	-3068	-0-	54047	3	2343	9	N	2130	2135	0	11	8	118
06	56520 X	52542	-0-	-3978	-0-	50390	3	2152	9	N	1956	1951	0	11	8	112
07	57939 X	53063	-0-	-4876	-0-	49917	3	1075	4	N	1883	1902	0	12	8	81
						2071	9									

HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770

02	82152 X	75937	-0-	-6215	-0-	73056	3	145	4	N	2487	2479	0	11	8	222
						2736	9									
03	88722 X	81842	-0-	-6880	-0-	78694	3	58	4	N	2809	2803	0	9	8	219
						3090	9									
04	83250 X	76806	-0-	-6444	-0-	71923	3	1973	4	N	2645	1654	0	554	1	637
						2910	9					19	8			
05	86025 X	78640	-0-	-7385	-0-	74653	3	1046	4	N	2674	500	0	2550	1	250
						2941	9					11	8			
06	82710 X	72673	-0-	-10037	-0-	69841	3	265	4	N	2334	2462	0	8	8	114
						2567	9									
07	84072 X	75831	-0-	-8241	-0-	69288	3	3781	4	N	2511	2430	0	9	8	186
						2762	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10086 - 14645

02	16128 X	14143	-0-	-1985	-0-	13165	3	978	9	Y	889	872	0	3	8	69
03	16213 X	14970	-0-	-1243	-0-	14098	3	872	9	Y	793	825	0	4	8	33
04	15690 X	14103	-0-	-1587	-0-	13360	3	743	9	Y	675	603	0	5	8	100
05	16213 X	14931	-0-	-1282	-0-	14210	3	721	9	Y	655	697	0	1	8	57
06	15540 X	13879	-0-	-1661	-0-	13274	3	605	9	Y	550	568	0	2	8	37
07	DLQ G-10	13898	-0-	13898	13898	13184	3	714	9	Y	649	615	0	2	8	69

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750

02	49364 X	46789	-0-	-2575	-0-	44950	3	1839	9	N	1672	1728	0	11	8	130
03	53661 X	51114	-0-	-2547	-0-	49141	3	1973	9	N	1794	1081	0	751	1	83
												9	8			
04	50850 X	47650	-0-	-3200	-0-	45805	3	1845	9	N	1677	1554	0	15	8	191
05	52545 X	49875	-0-	-2670	-0-	47915	3	1960	9	N	1782	1860	0	10	8	103
06	50130 X	47591	-0-	-2539	-0-	45742	3	1849	9	N	1681	1673	0	8	8	103
07	51801 X	48127	-0-	-3674	-0-	45319	3	930	4	N	1707	1679	0	9	8	122
						1878	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VAGRANT 38 FEE WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17136 X	12479	-0-	-4657	-0-	76	1	10091	3	Y	2087	1746	1	13	8	710
						16	4	2296	9							
03	18972 X	12621	-0-	-6351	-0-	48	1	10300	3	Y	2064	2537	1	13	8	224
						3	4	2270	9							
04	17940 X	13331	-0-	-4609	-0-	86	1	10752	3	Y	2053	2003	1	20	8	254
						235	4	2258	9							
05	15655 X	14736	-0-	-919	-0-	106	1	12114	3	Y	2240	2285	1	11	8	198
						52	4	2464	9							
06	14181 X	14181	-0-	-0-	-0-	75	1	11670	3	Y	2048	1896	1	11	8	339
						183	4	2253	9							
07	DLQ G-10	14087	-0-	14087	14087	59	1	11229	3	Y	2235	2184	1	11	8	379
						340	4	2459	9							

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

02	33012 X	30242	-0-	-2770	-0-	28809	3	1	4	Y	1302	1221	0	4	8	87
						1432	9									
03	34968 X	32528	-0-	-2440	-0-	30967	3	13	4	Y	1407	1444	0	7	8	43
						1548	9									
04	32220 X	27777	-0-	-4443	-0-	26380	3	132	4	Y	1150	1115	0	12	8	66
						1265	9									
05	33480 X	31416	-0-	-2064	-0-	29526	3	248	4	Y	1493	1535	0	6	8	18
						1642	9									
06	32400 X	29783	-0-	-2617	-0-	28068	3	195	4	Y	1382	1381	0	6	8	13
						1520	9									
07	DLQ G-10	29227	-0-	29227	29227	26799	3	932	4	Y	1360	1335	0	7	8	31
						1496	9									

LEONATUS 11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895

02	56728 X	52588	-0-	-4140	-0-	50835	3	1753	9	N	1594	1571	0	9	8	181
03	61504 X	57540	-0-	-3964	-0-	55543	3	1997	9	N	1815	1869	0	4	8	123
04	56910 X	53265	-0-	-3645	-0-	51591	3	1674	9	N	1522	1500	0	14	8	131
05	58807 X	55330	-0-	-3477	-0-	53382	3	53	4	N	1723	1676	0	8	8	170
						1895	9									
06	56910 X	51662	-0-	-5248	-0-	49955	3	1707	9	N	1552	1556	0	7	8	159
07	58218 X	52134	-0-	-6084	-0-	50476	3	6	4	N	1502	1446	0	9	8	206
						1652	9									

FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578

02	18172 X	14191	-0-	-3981	-0-	13568	3	623	9	N	566	547	0	2	8	123
03	17918 X	16192	-0-	-1726	-0-	15172	3	222	4	N	725	786	0	1	8	61
						798	9									
04	17340 X	15313	-0-	-2027	-0-	14746	3	567	9	N	515	459	0	3	8	114
05	17918 X	16208	-0-	-1710	-0-	15418	3	790	9	N	718	780	0	2	8	50
06	16800 X	15144	-0-	-1656	-0-	14533	3	611	9	N	555	424	0	2	8	179
07	16182 X	14891	-0-	-1291	-0-	14098	3	231	4	N	511	585	0	2	8	103
						562	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814

02	19320 X	17680	-0-	-1640	-0-	16790	3	890	9	Y	809	820	0	4	8	62
03	20491 X	19451	-0-	-1040	-0-	18358	3	1093	9	Y	994	1011	0	4	8	41
04	19830 X	17990	-0-	-1840	-0-	16938	3	1052	9	Y	956	849	0	6	8	142
05	20491 X	18795	-0-	-1696	-0-	17724	3	1071	9	Y	974	1027	0	4	8	85
06	19290 X	17742	-0-	-1548	-0-	16767	3	975	9	Y	886	906	0	5	8	60
07	DLQ G-10	17086	-0-	17086	17086	16107	3	979	9	Y	890	852	0	4	8	94

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	45459 X	45459	-0-	-0-	-0-	40068 3	1 4	Y	4900	4865 0	120 8	72
						5390 9						
03	49910 X	48462	-0-	-1448	-0-	42639 3	4 4	Y	5290	5116 0	176 8	70
						5819 9						
04	46920 X	22236	-0-	-24684	-0-	19586 3	6 4	Y	2404	2280 0	149 8	45
						2644 9						
05	50344 X	-0-	-0-	-50344	-0-			Y	-0-	45 0		-0-
06	48720 X	7317	-0-	-41403	-0-	5561 3	38 4	Y	1562	1321 0	59 8	182
						1718 9						
07	DLQ G-10	48948	-0-	48948	48948	40085 3	156 4	Y	7915	7663 0	301 8	133
						8707 9						

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597

02	20916 X	19152	-0-	-1764	-0-	18321 3	831 9	Y	755	787 0	3 8	58
03	22010 X	20992	-0-	-1018	-0-	20017 3	975 9	Y	886	903 0	4 8	37
04	21270 X	19562	-0-	-1708	-0-	18610 3	952 9	Y	865	769 0	5 8	128
05	21979 X	20318	-0-	-1661	-0-	19346 3	972 9	Y	884	932 0	3 8	77
06	21000 X	18954	-0-	-2046	-0-	18062 3	892 9	Y	811	831 0	2 8	55
07	DLQ G-10	18905	-0-	18905	18905	18003 3	902 9	Y	820	786 0	2 8	87

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315

02	247573 X	247573	-0-	-0-	-0-	235262 3	761 4	Y	10500	10545 0		192
						11550 9						
03	268692 X	268692	-0-	-0-	-0-	255315 3	170 4	Y	12006	12042 0		156
						13207 9						
04	230530 X	230530	-0-	-0-	-0-	218892 3	1045 4	Y	9630	9602 0		184
						10593 9						
05	239773 X	239773	-0-	-0-	-0-	227120 3	663 4	Y	10900	10928 0		156
						11990 9						
06	226442 X	226442	-0-	-0-	-0-	214451 3	55 4	Y	10851	10829 0		178
						11936 9						
07	DLQ G-10	218891	-0-	218891	218891	206342 3	1149 4	Y	10364	10444 0		98
						11400 9						

MINE THAT BIRD 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560

02	53116 X	47972	-0-	-5144	-0-	42987 3	7 4	N	4525	4574 0	27 8	106
						4978 9						
03	57071 X	52159	-0-	-4912	-0-	46656 3	5503 9	N	5003	4937 0	28 8	144
04	52380 X	40500	-0-	-11880	-0-	36684 3	3816 9	N	3469	3489 0	35 8	89
05	54126 X	52966	-0-	-1160	-0-	47825 3	22 4	N	4654	4563 0	24 8	156
						5119 9						
06	51390 X	49058	-0-	-2332	-0-	44385 3	4673 9	N	4248	4233 0	26 8	145
07	53103 X	48257	-0-	-4846	-0-	43799 3	4458 9	N	4053	4097 0	28 8	73

VENETIAN WAY 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565

02	46424 X	36220	-0-	-10204	-0-	32330 3	3890 9	N	3536	3578 0	30 8	67
03	50623 X	41819	-0-	-8804	-0-	37328 3	4491 9	N	4083	4032 0	23 8	95
04	40488 X	40488	-0-	-0-	-0-	36283 3	4205 9	N	3823	3775 0	37 8	106
05	45155 X	45155	-0-	-0-	-0-	40591 3	1 4	N	4148	4129 0	22 8	103
						4563 9						
06	40470 X	37565	-0-	-2905	-0-	33121 3	4444 9	N	4040	4031 0	28 8	84
*07	45675 X	45675	-0-	-0-	-0-	39839 3	187 4	N	5135	5017 0	29 8	173
						5649 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29680 X	26221	-0-	-3459	-0-	24265	3	223	4	Y	1575	1546	0	18	8	46
						1733	9									
03	32860 X	30764	-0-	-2096	-0-	28598	3	96	4	Y	1882	1878	0	11	8	39
						2070	9									
04	30900 X	28739	-0-	-2161	-0-	26880	3	36	4	Y	1657	1631	0	18	8	47
						1823	9									
05	31930 X	28097	-0-	-3833	-0-	26326	3	75	4	Y	1542	1533	0	10	8	46
						1696	9									
06	30900 X	27326	-0-	-3574	-0-	25614	3	182	4	Y	1391	1362	0	13	8	62
						1530	9									
07	DLQ G-10	27704	-0-	27704	27704	25965	3	179	4	Y	1418	1401	0	11	8	68
						1560	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035

02	69776 X	60334	-0-	-9442	-0-	53070	3	297	4	N	6334	6347	0	31	8	126
						6967	9									
03	73594 X	67673	-0-	-5921	-0-	59908	3	215	4	N	6864	6812	0	27	8	151
						7550	9									
04	71220 X	63171	-0-	-8049	-0-	55477	3	629	4	N	6423	6364	0	48	8	162
						7065	9									
05	73594 X	64851	-0-	-8743	-0-	56356	3	1250	4	N	6586	6594	0	28	8	126
						7245	9									
06	65490 X	63243	-0-	-2247	-0-	56183	3	138	4	N	6293	6185	0	30	8	204
						6922	9									
07	67673 X	62366	-0-	-5307	-0-	54722	3	1088	4	N	5960	6001	0	32	8	131
						6556	9									

UNBRIDLED 36 A WELL #: 3H RRCID -> 279580 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9417 - 19885

02	53396 X	50860	-0-	-2536	-0-	48550	3	2310	9	N	2100	1872	1	11	8	431
03	57660 X	55245	-0-	-2415	-0-	52684	3	2561	9	N	2328	2567	1	9	8	183
04	54990 X	51227	-0-	-3763	-0-	48856	3	50	4	N	2110	2054	1	16	8	223
						2321	9									
05	56823 X	53133	-0-	-3690	-0-	50589	3	105	4	N	2217	2026	1	10	8	404
						2439	9									
06	54480 X	49851	-0-	-4629	-0-	47517	3	64	4	N	2064	2193	1	10	8	265
						2270	9									
07	56296 X	49400	-0-	-6896	-0-	45747	3	1422	4	N	2028	2026	1	9	8	258
						2231	9									

TYPHOON 42 A WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950

02	76804 X	66796	-0-	-10008	-0-	63796	3	73	4	N	2661	2437	1	16	8	542
						2927	9									
03	80166 X	72806	-0-	-7360	-0-	69624	3	13	4	N	2881	3103	1	13	8	307
						3169	9									
04	67350 X	67087	-0-	-263	-0-	63018	3	1147	4	N	2656	2774	1	21	8	168
						2922	9									
05	73966 X	69723	-0-	-4243	-0-	66337	3	341	4	N	2768	2756	1	12	8	168
						3045	9									
06	71580 X	65780	-0-	-5800	-0-	62277	3	622	4	N	2619	2547	1	12	8	228
						2881	9									
07	73966 X	65244	-0-	-8722	-0-	61261	3	1232	4	N	2501	2555	1	13	8	161
						2751	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	82880	X	73002	-0-	-9878	-0-	62369	3	29	4	N	9640	9587	0	56	8	134
							10604	9									
03	81499	X	76530	-0-	-4969	-0-	65680	3	10850	9	N	9864	9865	0	44	8	89
04	79590	X	67808	-0-	-11782	-0-	57571	3	360	4	N	8979	8848	0	69	8	151
							9877	9									
05	82243	X	73382	-0-	-8861	-0-	62193	3	200	4	N	9990	9618	0	41	8	482
							10989	9									
06	79590	X	60818	-0-	-18772	-0-	51337	3	645	4	N	8033	8318	0	41	8	156
							8836	9									
07	80817	X	63854	-0-	-16963	-0-	50884	3	3470	4	N	8636	8487	0	40	8	265
							9500	9									

FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916

02	92932	X	81556	-0-	-11376	-0-	76784	3	679	4	N	3721	3308	1	22	8	592
							4093	9									
03	99727	X	88369	-0-	-11358	-0-	83631	3	524	4	N	3831	4183	1	19	8	221
							4214	9									
04	92910	X	77438	-0-	-15472	-0-	73703	3	365	4	N	3064	3060	1	30	8	195
							3370	9									
05	96007	X	86553	-0-	-9454	-0-	82578	3	60	4	N	3559	3447	1	19	8	288
							3915	9									
06	89520	X	78735	-0-	-10785	-0-	75218	3	3517	9	N	3197	3123	1	19	8	343
07	90303	X	81739	-0-	-8564	-0-	76793	3	1254	4	N	3356	3220	1	21	8	458
							3692	9									

JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895

02	54292	X	45223	-0-	-9069	-0-	41164	3	902	4	N	2870	2849	0	15	8	73
							3157	9									
03	62000	X	641	-0-	-61359	-0-	90	4	551	9	N	501	489	0	1	8	84
04	60000	X	-0-	-0-	-60000	-0-					N	-0-					84
05	62000	X	367	-0-	-61633	-0-	280	4	87	9	N	79	72	0	10	8	81
06	48450	X	16599	-0-	-31851	-0-	15465	3	398	4	N	669	658	0	33	8	59
							736	9									
07	50065	X	23492	-0-	-26573	-0-	17833	3	4681	4	N	889	799	0	43	8	106
							978	9									

FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603

02	73346	X	73346	-0-	-0-	-0-	66381	3	476	4	N	5899	5566	0	42	8	514
							6489	9									
03	80867	X	80867	-0-	-0-	-0-	73918	3	1183	4	N	5242	5502	0	33	8	221
							5766	9									
04	64970	X	64970	-0-	-0-	-0-	59835	3	967	4	N	3789	3799	0	46	8	165
							4168	9									
05	49062	X	49062	-0-	-0-	-0-	45652	3	794	4	N	2378	2262	0	22	8	259
							2616	9									
06	46082	X	46082	-0-	-0-	-0-	43403	3	17	4	N	2420	2501	0	22	8	156
							2662	9									
*07	39069	X	39069	-0-	-0-	-0-	36533	3	632	4	N	1731	1694	0	23	8	170
							1904	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45136	X	36416	-0-	-8720	-0-	33348	3	79	4	Y	2717	2721	0	22	8	35
							2989	9									
03	49972	X	35881	-0-	-14091	-0-	32689	3	471	4	Y	2474	2454	0	17	8	38
							2721	9									
04	48360	X	35768	-0-	-12592	-0-	32816	3	16	4	Y	2669	2563	0	35	8	109
							2936	9									
05	49972	X	34559	-0-	-15413	-0-	31988	3	360	4	Y	2010	2070	0	18	8	31
							2211	9									
06	44010	X	34215	-0-	-9795	-0-	32019	3	2196	9	Y	1996	1973	0	27	8	27
07	DLQ G-10		32209	-0-	32209	32209	29277	3	806	4	Y	1933	1902	0	25	8	33
							2126	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48916	X	43172	-0-	-5744	-0-	41049	3	77	4	Y	1860	1869	0	15	8	24
							2046	9									
03	49228	X	42977	-0-	-6251	-0-	40570	3	481	4	Y	1751	1737	0	11	8	27
							1926	9									
04	49380	X	44054	-0-	-5326	-0-	42289	3	16	4	Y	1590	1533	0	19	8	65
							1749	9									
05	51026	X	50359	-0-	-667	-0-	48587	3	346	4	Y	1296	1332	0	9	8	20
							1426	9									
06	49380	X	41711	-0-	-7669	-0-	40164	3	1547	9	Y	1406	1394	0	13	8	19
07	DLQ G-10		39301	-0-	39301	39301	37175	3	774	4	Y	1229	1214	0	13	8	21
							1352	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280585 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50372	X	48107	-0-	-2265	-0-	45315	3	108	4	Y	2440	2432	0	28	8	31
							2684	9									
03	50592	X	47053	-0-	-3539	-0-	43905	3	506	4	Y	2402	2379	0	17	8	37
							2642	9									
04	48960	X	47208	-0-	-1752	-0-	43991	3	18	4	Y	2908	2790	0	36	8	119
							3199	9									
05	53258	X	43092	-0-	-10166	-0-	39446	3	410	4	Y	2942	2997	0	19	8	45
							3236	9									
06	51540	X	45420	-0-	-6120	-0-	42013	3	3407	9	Y	3097	3072	0	28	8	42
07	DLQ G-10		45217	-0-	45217	45217	41069	3	917	4	Y	2937	2902	0	26	8	51
							3231	9									

ANIMAL KINGDOM 44 A WELL #: 3H RRCID -> 280635 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9071 - 19133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	544483	-0-	544483	5044439	513784	3	21	4	Y	27889	27627	0	190	8	507
							30678	9									
03	0	W	598986	-0-	598986	5643425	567043	3	11	4	Y	29029	29135	0	185	8	216
							31932	9									
04	6186087	X	542662	-0-	-5643425	-0-	512930	3	1406	4	Y	25751	25546	0	282	8	139
							28326	9									
05	534519	X	534519	-0-	-0-	-0-	507318	3	610	4	Y	24174	23997	0	134	8	182
							26591	9									
06	461793	X	461793	-0-	-0-	-0-	438335	3	218	4	Y	21127	21035	0	137	8	137
							23240	9									
*07	410538	X	410538	-0-	-0-	-0-	385944	3	4410	4	Y	18349	18131	0	129	8	226
							20184	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57906 X	57906	-0-	-0-	-0-	52901	3	5005	9	Y	4550	4438	1	43	8	84
03	60127 X	60127	-0-	-0-	-0-	54147	3	5980	9	Y	5436	5433	1	46	8	41
04	58591 X	58591	-0-	-0-	-0-	52928	3	5663	9	Y	5148	3010	0	2044	1	70
												65	8			
05	56716 X	56716	-0-	-0-	-0-	51230	3	5486	9	Y	4987	4969	1	29	8	59
06	57558 X	57558	-0-	-0-	-0-	52334	3	5224	9	Y	4749	4735	0	32	8	41
07	DLQ G-10	56133	-0-	56133	56133	51294	3	4839	9	Y	4399	4366	0	33	8	41

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280859 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 16419

02	64764 X	50124	-0-	-14640	-0-	47206	3	2	4	Y	2651	2616	0	36	8	29
						2916	9									
03	68882 X	55080	-0-	-13802	-0-	51874	3	2	4	Y	2913	2873	0	33	8	36
						3204	9									
04	60720 X	49956	-0-	-10764	-0-	47067	3	2889	9	Y	2626	2567	0	55	8	40
05	62744 X	48900	-0-	-13844	-0-	46190	3	2710	9	Y	2464	2423	0	31	8	50
06	56381 X	56381	-0-	-0-	-0-	53499	3	2882	9	Y	2620	2619	0	18	8	33
07	DLQ G-10	55826	-0-	55826	55826	52767	3	532	4	Y	2297	2276	0	18	8	36
						2527	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280860 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 16155

02	64680 X	53645	-0-	-11035	-0-	49180	3	2	4	Y	4057	4024	0	28	8	44
						4463	9									
03	71610 X	58076	-0-	-13534	-0-	53476	3	2	4	Y	4180	4149	0	24	8	51
						4598	9									
04	62940 X	49381	-0-	-13559	-0-	45364	3	4017	9	Y	3652	3606	0	40	8	57
05	65038 X	49472	-0-	-15566	-0-	45488	3	3984	9	Y	3622	3582	0	23	8	74
06	58200 X	50884	-0-	-7316	-0-	47193	3	3691	9	Y	3355	3357	0	30	8	42
07	DLQ G-10	53467	-0-	53467	53467	49444	3	439	4	Y	3258	3219	0	31	8	50
						3584	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280861 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461

02	68236 X	49084	-0-	-19152	-0-	46419	3	1	4	Y	2422	2405	0	17	8	26
						2664	9									
03	69254 X	52979	-0-	-16275	-0-	50405	3	1	4	Y	2339	2323	0	13	8	29
						2573	9									
04	57960 X	46813	-0-	-11147	-0-	44654	3	2159	9	Y	1963	1941	0	20	8	31
05	59892 X	47092	-0-	-12800	-0-	44933	3	2159	9	Y	1963	1943	0	11	8	40
06	55230 X	51496	-0-	-3734	-0-	49353	3	2143	9	Y	1948	1947	0	17	8	24
07	DLQ G-10	48342	-0-	48342	48342	46165	3	440	4	Y	1579	1562	0	17	8	24
						1737	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575

02	29456 X	11362	-0-	-18094	-0-	10661	3	2	4	Y	635	639	0	2	8	28
						699	9									
03	32612 X	12354	-0-	-20258	-0-	11499	3	6	4	Y	772	758	0	3	8	39
						849	9									
04	16170 X	12008	-0-	-4162	-0-	11185	3	6	4	Y	743	737	0	4	8	41
						817	9									
05	16275 X	11308	-0-	-4967	-0-	10574	3	5	4	Y	663	659	0	2	8	43
						729	9									
06	14940 X	9756	-0-	-5184	-0-	9106	3	650	9	Y	591	598	0	2	8	34
07	DLQ G-10	10613	-0-	10613	10613	9110	3	54	4	Y	1317	1240	0	2	8	109
						1449	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VAGRANT 38 A WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	206386 X	206386	-0-	-0-	-0-	183493	3	1000	4	Y	19903	19807	0	140	8	273
						21893	9									
03	216511 X	216511	-0-	-0-	-0-	193615	3	767	4	Y	20117	20100	0	100	8	190
						22129	9									
04	205800 X	205800	-0-	-0-	-0-	182871	3	1775	4	Y	19231	19134	0	188	8	99
						21154	9									
05	212013 X	212013	-0-	-0-	-0-	190391	3	580	4	Y	19129	18828	0	112	8	288
						21042	9									
06	205064 X	205064	-0-	-0-	-0-	184041	3	1138	4	Y	18077	17830	0	105	8	430
						19885	9									
07	DLQ G-10	50805	-0-	50805	50805	43851	3	2127	4	Y	4388	4694	0	37	8	87
						4827	9									

VAGRANT 38 B WELL #: 4H RRCID -> 281277 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10350 - 20501

02	103180 X	88930	-0-	-14250	-0-	83668	3	5262	9	Y	4784	4565	0	43	8	314
03	113429 X	97796	-0-	-15633	-0-	92205	3	13	4	Y	5071	5240	0	33	8	112
						5578	9									
04	109770 X	88168	-0-	-21602	-0-	82409	3	440	4	Y	4835	4613	0	58	8	276
						5319	9									
05	113429 X	92313	-0-	-21116	-0-	86536	3	134	4	Y	5130	5217	0	30	8	159
						5643	9									
06	95280 X	90830	-0-	-4450	-0-	85215	3	195	4	Y	4927	4962	0	32	8	92
						5420	9									
07	DLQ G-10	87326	-0-	87326	87326	81436	3	672	4	Y	4744	4652	0	32	8	152
						5218	9									

TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272

02	117432 X	107688	-0-	-9744	-0-	100340	3	7348	9	Y	6680	6358	0	59	8	438
03	123225 X	113110	-0-	-10115	-0-	105608	3	15	4	Y	6806	7050	0	44	8	150
						7487	9									
04	116970 X	103781	-0-	-13189	-0-	96819	3	517	4	Y	5859	5604	0	70	8	335
						6445	9									
05	120869 X	102148	-0-	-18721	-0-	95283	3	147	4	Y	6107	6217	0	36	8	189
						6718	9									
06	116970 X	103323	-0-	-13647	-0-	96921	3	221	4	Y	5619	5667	0	36	8	105
						6181	9									
07	DLQ G-10	103281	-0-	103281	103281	96276	3	795	4	Y	5645	5531	0	38	8	181
						6210	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	96208 X	79085	-0-	-17123	-0-	76861	3	2224	9	Y	2022	1929	0	18	8	133
03	105028 X	85154	-0-	-19874	-0-	82879	3	12	4	Y	2057	2132	0	13	8	45
						2263	9									
04	90960 X	79578	-0-	-11382	-0-	77047	3	411	4	Y	1927	1839	0	23	8	110
						2120	9									
05	93992 X	79684	-0-	-14308	-0-	77219	3	119	4	Y	2133	2165	0	12	8	66
						2346	9									
06	87780 X	68185	-0-	-19595	-0-	66006	3	151	4	Y	1844	1864	0	12	8	34
						2028	9									
07	DLQ G-10	77116	-0-	77116	77116	74441	3	615	4	Y	1873	1835	0	12	8	60
						2060	9									

TIM TAM 24 A WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610

02	93016 X	77737	-0-	-15279	-0-	74788	3	2949	9	Y	2681	2554	0	24	8	176
03	96627 X	83931	-0-	-12696	-0-	80702	3	11	4	Y	2925	3017	0	19	8	65
						3218	9									
04	88200 X	77743	-0-	-10457	-0-	74429	3	398	4	Y	2651	2532	0	32	8	152
						2916	9									
05	91140 X	81177	-0-	-9963	-0-	78002	3	121	4	Y	2776	2826	0	16	8	86
						3054	9									
06	85290 X	80053	-0-	-5237	-0-	76930	3	176	4	Y	2679	2698	0	17	8	50
						2947	9									
07	DLQ G-10	77783	-0-	77783	77783	74137	3	612	4	Y	2758	2701	0	18	8	89
						3034	9									

TIM TAM 24 C WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647

02	78708 X	68028	-0-	-10680	-0-	65664	3	2364	9	Y	2149	2036	0	19	8	141
03	86397 X	72845	-0-	-13552	-0-	70337	3	10	4	Y	2271	2347	0	15	8	50
						2498	9									
04	75300 X	67894	-0-	-7406	-0-	65595	3	350	4	Y	1772	1700	0	21	8	101
						1949	9									
05	77810 X	72208	-0-	-5602	-0-	70083	3	108	4	Y	1834	1867	0	11	8	57
						2017	9									
06	73080 X	68229	-0-	-4851	-0-	66131	3	151	4	Y	1770	1783	0	11	8	33
						1947	9									
07	DLQ G-10	64911	-0-	64911	64911	62436	3	515	4	Y	1782	1746	0	12	8	57
						1960	9									

LORD MURPHY 10 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700

02	61389 X	61389	-0-	-0-	-0-	54474	3	558	4	Y	5779	5361	1	15	8	788
						6357	9									
03	72150 X	72150	-0-	-0-	-0-	61371	3	2065	4	Y	7922	8482	1	16	8	212
						8714	9									
04	63672 X	63672	-0-	-0-	-0-	54498	3	307	4	Y	8061	7792	1	29	8	452
						8867	9									
05	50018 X	50018	-0-	-0-	-0-	43315	3	866	4	Y	5306	5252	1	15	8	491
						5837	9									
06	56666 X	56666	-0-	-0-	-0-	50316	3	542	4	Y	5280	5231	1	18	8	522
						5808	9									
07	DLQ G-10	50664	-0-	50664	50664	42148	3	3255	4	Y	4783	3727	1	16	8	1562
						5261	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BADEN BADEN 7 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73164 X	55348	-0-	-17816	-0-	992	1	38009	3	N	3240	3119	1	40	8	332
						12783	4	3564	9							
03	76694 X	53408	-0-	-23286	-0-	1255	1	41809	3	N	3203	3131	1	44	8	360
						6821	4	3523	9							
04	67470 X	53956	-0-	-13514	-0-	1405	1	46758	3	N	3182	3144	1	49	8	349
						2293	4	3500	9							
05	69719 X	53414	-0-	-16305	-0-	1400	1	47041	3	N	2889	2767	1	28	8	443
						1795	4	3178	9							
06	66660 X	24476	-0-	-42184	-0-	520	1	19296	3	N	1322	1431	1	11	8	323
						3206	4	1454	9							
07	61287 X	54470	-0-	-6817	-0-	1424	1	48271	3	N	2644	2342	1	39	8	586
						1867	4	2908	9							

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11259 - 20983

02	79128 X	64150	-0-	-14978	-0-	57623	3	86	4	Y	5855	5831	0	9	8	58
						6441	9									
03	87606 X	68269	-0-	-19337	-0-	61306	3	475	4	Y	5898	5890	0	18	8	48
						6488	9									
04	75360 X	64588	-0-	-10772	-0-	58337	3	187	4	Y	5513	5507	0	4	8	50
						6064	9									
05	77872 X	61048	-0-	-16824	-0-	55180	3	486	4	Y	4893	4881	0	19	8	43
						5382	9									
06	75360 X	60768	-0-	-14592	-0-	54641	3	665	4	Y	4965	4948	0	12	8	48
						5462	9									
07	DLQ G-10	70843	-0-	70843	70843	63701	3	1719	4	Y	4930	4928	0	4	8	46
						5423	9									

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.10812 - 20404

02	60480 X	40599	-0-	-19881	-0-	33166	3	70	4	Y	6694	6656	0	20	8	66
						7363	9									
03	66960 X	44098	-0-	-22862	-0-	35474	3	406	4	Y	7471	7436	0	40	8	61
						8218	9									
04	64800 X	35513	-0-	-29287	-0-	29029	3	146	4	Y	5762	5762	0	9	8	52
						6338	9									
05	44950 X	36685	-0-	-8265	-0-	29859	3	442	4	Y	5804	5767	0	39	8	50
						6384	9									
06	43500 X	40289	-0-	-3211	-0-	33291	3	568	4	Y	5845	5822	0	17	8	56
						6430	9									
07	DLQ G-10	40458	-0-	40458	40458	32909	3	1306	4	Y	5675	5671	0	7	8	53
						6243	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310

*01	136679 X	8595	-0-	-128084	-0-	7826	3	73	4	Y	633	656	1	35	8	335
						696	9									
02	123452 X	-0-	-0-	-123452	-0-					Y	-0-					335
03	148800 X	-0-	-0-	-148800	-0-					Y	428	428	8			335
04	144000 X	82126	-0-	-61874	-0-	61715	3	20411	9	Y	18555	18213	0	301	1	376
05	148800 X	25154	-0-	-123646	-0-	18583	3	2038	4	Y	4121	4215	0	239	8	43
						4533	9									
06	19102 X	19102	-0-	-0-	-0-	14155	3	1297	4	Y	3318	3094	0	243	8	24
						3650	9									
07	DLQ G-10	24054	-0-	24054	24054	16941	3	3778	4	Y	3032	2789	0	255	8	12
						3335	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282940 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8573 - 16170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80192 X	13863	-0-	-66329	-0-	12943	3	5	4	Y	832	833	0			36
						915	9									
03	83793 X	15486	-0-	-68307	-0-	14829	3	12	4	Y	586	593	0			29
						645	9									
04	59700 X	14219	-0-	-45481	-0-	13427	3	8	4	Y	713	702	0			40
						784	9									
05	26815 X	8412	-0-	-18403	-0-	7931	3	6	4	Y	432	444	0			28
						475	9									
06	15000 X	8711	-0-	-6289	-0-	8501	3	210	9	Y	191	208	0			11
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282941 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8758 - 16095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27888 X	17267	-0-	-10621	-0-	16188	3	5	4	Y	976	926	0	54	8	40
						1074	9									
03	29977 X	16133	-0-	-13844	-0-	15154	3	10	4	Y	881	829	0	50	8	42
						969	9									
04	24630 X	12363	-0-	-12267	-0-	11555	3	7	4	Y	728	657	0	77	8	36
						801	9									
05	24118 X	5678	-0-	-18440	-0-	5252	3	5	4	Y	383	361	0	35	8	23
						421	9									
06	22950 X	364	-0-	-22586	-0-	147	3	217	9	Y	197	171	0	40	8	9
07	DLQ G-10	76	-0-	76	76	44	4	32	9	Y	29	9	0	29	8	-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282942 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8850 - 16235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28896 X	19251	-0-	-9645	-0-	18245	3	4	4	Y	911	917	0	41	8	38
						1002	9									
03	35867 X	21508	-0-	-14359	-0-	20739	3	12	4	Y	688	655	0	38	8	33
						757	9									
04	35250 X	16724	-0-	-18526	-0-	16203	3	8	4	Y	466	417	0	59	8	23
						513	9									
05	36425 X	14848	-0-	-21577	-0-	14489	3	7	4	Y	320	298	0	26	8	19
						352	9									
06	35250 X	11279	-0-	-23971	-0-	10991	3	288	9	Y	262	240	0	27	8	14
07	DLQ G-10	13642	-0-	13642	13642	13273	3	84	4	Y	259	226	0	28	8	19
						285	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88200 X	85118	-0-	-3082	-0-	81060	3	10	4	Y	3680	3688	0			161
						4048	9									
03	106733 X	96551	-0-	-10182	-0-	91108	3	23	4	Y	4927	4841	0			247
						5420	9									
04	103290 X	90525	-0-	-12765	-0-	85741	3	17	4	Y	4334	4339	0			242
						4767	9									
05	106733 X	91647	-0-	-15086	-0-	86761	3	15	4	Y	4428	4380	0			290
						4871	9									
06	98550 X	79768	-0-	-18782	-0-	75235	3	4533	9	Y	4121	4171	0			240
07	DLQ G-10	80720	-0-	80720	80720	76962	3	148	4	Y	3282	3249	0			273
						3610	9									

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283252 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8851 - 18532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60049	X	60049	-0-	-0-	-0-	53762	3	205	4	Y	5529	5455	0	41	8	120
							6082	9									
03	63843	X	63843	-0-	-0-	-0-	55572	3	101	4	Y	7427	7416	0	42	8	89
							8170	9									
04	54998	X	54998	-0-	-0-	-0-	48027	3	568	4	Y	5821	5782	0	71	8	57
							6403	9									
05	47846	X	47846	-0-	-0-	-0-	42090	3	549	4	Y	4734	4655	0	38	8	98
							5207	9									
06	53759	X	53759	-0-	-0-	-0-	49202	3	26	4	Y	4119	4092	0	45	8	80
							4531	9									
07	DLQ G-10		53852	-0-	53852	53852	47812	3	1914	4	Y	3751	3650	0	46	8	135
							4126	9									

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10868 - 20451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62496	X	52983	-0-	-9513	-0-	43228	3	80	4	Y	8795	8750	0	24	8	87
							9675	9									
03	68262	X	54668	-0-	-13594	-0-	44193	3	419	4	Y	9142	9112	0	43	8	74
							10056	9									
04	57960	X	48702	-0-	-9258	-0-	40078	3	148	4	Y	7705	7702	0	7	8	70
							8476	9									
05	59892	X	44711	-0-	-15181	-0-	37008	3	355	4	Y	6680	6647	0	45	8	58
							7348	9									
06	57090	X	44989	-0-	-12101	-0-	36509	3	541	4	Y	7217	7176	0	30	8	69
							7939	9									
07	DLQ G-10		48006	-0-	48006	48006	38396	3	1316	4	Y	7540	7529	0	10	8	70
							8294	9									

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283256 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11280 - 20869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	78204	X	68055	-0-	-10149	-0-	59820	3	99	4	Y	7396	7367	0	12	8	73
							8136	9									
03	86583	X	73123	-0-	-13460	-0-	64423	3	561	4	Y	7399	7379	0	33	8	60
							8139	9									
04	80490	X	71949	-0-	-8541	-0-	63891	3	229	4	Y	7117	7107	0	6	8	64
							7829	9									
05	83173	X	68016	-0-	-15157	-0-	59797	3	636	4	Y	6894	6866	0	32	8	60
							7583	9									
06	76020	X	64470	-0-	-11550	-0-	56594	3	759	4	Y	6470	6454	0	14	8	62
							7117	9									
07	DLQ G-10		65501	-0-	65501	65501	56466	3	1771	4	Y	6604	6599	0	6	8	61
							7264	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283325 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8826 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		55588	-0-	55588	123453	51360	3	7	4	Y	3837	3810	0	32	8	166
							4221	9									
03	DLQ G-10		44910	-0-	44910	168363	41550	3	12	4	Y	3044	3029	0	30	8	151
							3348	9									
04	DLQ G-10		31735	-0-	31735	200098	28946	3	9	4	Y	2527	2493	0	46	8	139
							2780	9									
05	220158	X	20060	-0-	-200098	-0-	18392	3	6	4	Y	1511	1533	0	19	8	98
							1662	9									
06	22470	X	22470	-0-	-0-	-0-	20048	3	2422	9	Y	2202	2152	0	21	8	127
07	61535	X	35626	-0-	-25909	-0-	32511	3	121	4	Y	2722	2603	0	22	8	224
							2994	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 283432 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8680 - 16080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	9020	-0-	9020	20030	8534	3	3	4	Y	439	398	0	44	8	17
						483	9									
03	DLQ G-10	2497	-0-	2497	22527	2460	3	2	4	Y	32	35	0	13	8	1
						35	9									
04	DLQ G-10	5042	-0-	5042	27569	4595	3	3	4	Y	404	338	0	47	8	20
						444	9									
05	36033 X	8464	-0-	-27569	-0-	8031	3	6	4	Y	388	356	0	28	8	24
						427	9									
06	11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	11045	3	186	9	Y	169	153	0	32	8	8
07	9982 X	6352	-0-	-3630	-0-	6192	3	58	4	Y	93	66	0	30	8	5
						102	9									

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283717 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8805 - 18833

02	99344 X	70557	-0-	-28787	-0-	65123	3	308	4	N	4660	4699	0	25	8	164
						5126	9									
03	109988 X	81178	-0-	-28810	-0-	74863	3	6315	9	N	5741	5591	0	18	8	296
04	91110 X	76278	-0-	-14832	-0-	71028	3	5250	9	N	4773	4857	0	37	8	175
05	94147 X	74205	-0-	-19942	-0-	69007	3	5198	9	N	4725	4662	0	21	8	217
06	84780 X	70576	-0-	-14204	-0-	65529	3	5047	9	N	4588	4467	0	22	8	316
07	81189 X	72830	-0-	-8359	-0-	66809	3	854	4	N	4697	4715	0	22	8	276
						5167	9									

ELWOOD 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283739 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9250 - 18661

02	68444 X	68444	-0-	-0-	-0-	61893	3	6551	9	N	5955	5853	0	31	8	379
03	73160 X	64462	-0-	-8698	-0-	58237	3	6225	9	N	5659	5865	0	22	8	151
04	70800 X	60983	-0-	-9817	-0-	55157	3	16	4	N	5282	5163	0	43	8	227
						5810	9									
05	73160 X	61986	-0-	-11174	-0-	55885	3	6101	9	N	5546	5499	0	24	8	250
06	70800 X	12806	-0-	-57994	-0-	11452	3	1354	9	N	1231	1188	0	5	8	288
07	73160 X	43011	-0-	-30149	-0-	34670	3	1143	4	Y	6544	6577	0	48	8	207
						7198	9									

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283760 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8100 - 18090

02	131018 X	131018	-0-	-0-	-0-	119490	3	97	4	Y	10392	10247	1	50	8	127
						11431	9									
03	147159 X	147159	-0-	-0-	-0-	135824	3	120	4	Y	10195	1633	0	8526	1	128
						11215	9					35	8			
04	128911 X	128911	-0-	-0-	-0-	119218	3	128	4	Y	8695	8728	0	47	8	48
						9565	9									
05	138588 X	138588	-0-	-0-	-0-	127266	3	736	4	Y	9624	9483	0	33	8	156
						10586	9									
06	132678 X	132678	-0-	-0-	-0-	122979	3	9699	9	Y	8817	8772	0	39	8	162
07	DLQ G-10	131445	-0-	131445	131445	121173	3	918	4	Y	8504	8500	0	39	8	127
						9354	9									

BROKER'S TIP 24 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283913 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8655 - 18588

02	86884 X	-0-	-0-	-86884	-0-					Y	-0-					59
03	90024 X	55541	-0-	-34483	-0-	43956	3	201	4	Y	10349	9953	0	218	8	237
						11384	9									
04	127456 X	127456	-0-	-0-	-0-	103103	3	340	4	Y	21830	21183	0	207	8	677
						24013	9									
05	92495 X	92495	-0-	-0-	-0-	77068	3	427	4	Y	13636	14109	0	55	8	149
						15000	9									
06	55363 X	55363	-0-	-0-	-0-	47603	3	30	4	Y	7027	7086	0	31	8	59
						7730	9									
07	DLQ G-10	47592	-0-	47592	47592	41977	3	375	4	Y	4764	4773	0	24	8	26
						5240	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARVINE 28 A WELL #: 2H RRCID -> 283924 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8900 - 18994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	125927	X	125927	-0-	-0-	-0-	114152	3	19	4	Y	10687	10562	0			253
							11756	9									
03	127862	X	127862	-0-	-0-	-0-	116418	3	7	4	Y	10397	10457	0			193
							11437	9									
04	106668	X	106668	-0-	-0-	-0-	97044	3	3	4	Y	8746	8757	0			182
							9621	9									
05	102667	X	102667	-0-	-0-	-0-	93101	3	8	4	Y	8689	8698	0			173
							9558	9									
06	82800	X	71996	-0-	-10804	-0-	65515	3	6481	9	Y	5892	5932	0			133
07	DLQ G-10		74600	-0-	74600	74600	64961	3	261	4	Y	8525	8510	0			148
							9378	9									

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283966 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8500 - 18568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	121730	X	121730	-0-	-0-	-0-	111563	3	417	4	Y	8864	8757	0	49	8	192
							9750	9									
03	118198	X	118198	-0-	-0-	-0-	108425	3	173	4	Y	8727	8772	0	42	8	105
							9600	9									
04	105260	X	105260	-0-	-0-	-0-	95347	3	1021	4	Y	8084	8038	0	71	8	80
							8892	9									
05	106733	X	93795	-0-	-12938	-0-	84308	3	973	4	Y	7740	7621	0	38	8	161
							8514	9									
06	103290	X	99976	-0-	-3314	-0-	91377	3	43	4	Y	7778	7742	0	45	8	152
							8556	9									
07	DLQ G-10		100718	-0-	100718	100718	89526	3	3186	4	Y	7278	7121	0	46	8	263
							8006	9									

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283993 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8783 - 16070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67284	X	57807	-0-	-9477	-0-	50948	3	362	4	Y	5906	5797	0	89	8	170
							6497	9									
03	78583	X	78583	-0-	-0-	-0-	69319	3	166	4	Y	8271	8212	0	58	8	171
							9098	9									
04	72090	X	70295	-0-	-1795	-0-	62671	3	60	4	Y	6876	6763	0	88	8	196
							7564	9									
05	74493	X	68988	-0-	-5505	-0-	61305	3	119	4	Y	6876	6813	0	52	8	207
							7564	9									
06	72090	X	66780	-0-	-5310	-0-	59860	3	287	4	Y	6030	5903	0	64	8	270
							6633	9									
07	DLQ G-10		64067	-0-	64067	64067	56830	3	270	4	Y	6334	6242	0	57	8	305
							6967	9									

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284863 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9820 - 18689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	330167	X	330167	-0-	-0-	-0-	294331	3	35836	9	Y	32578	32682	0	11	8	202
03	334091	X	334091	-0-	-0-	-0-	299026	3	35065	9	Y	31877	31977	0	8	8	94
04	296910	X	109884	-0-	-187026	-0-	89887	3	19997	9	Y	18179	17518	0	133	8	622
05	306807	X	152057	-0-	-154750	-0-	125946	3	26111	9	Y	23737	24020	0	93	8	246
06	296910	X	139737	-0-	-157173	-0-	117757	3	21980	9	Y	19982	20041	0	105	8	82
07	DLQ G-10		31631	-0-	31631	31631	26264	3	5367	9	Y	4879	4839	0	25	8	97

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285081 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9189 - 16659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285117 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10035 - 20077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285265 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9080 - 19153

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285428 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9259 - 19265

02	203896	X	186595	-0-	-17301	-0-	166918	3	2	4	Y	17886	18133	0			268
							19675	9									
03	225742	X	194952	-0-	-30790	-0-	175218	3	13	4	Y	17928	17952	0			244
							19721	9									
04	207600	X	165546	-0-	-42054	-0-	149764	3	37	4	Y	14314	14270	0			288
							15745	9									
05	213063	X	6405	-0-	-206658	-0-	5747	3	658	9	Y	598	544	0			342
06	199920	X	26005	-0-	-173915	-0-	22196	3	59	4	Y	3409	3337	0			414
							3750	9									
07	206584	X	98048	-0-	-108536	-0-	84474	3	343	4	Y	12028	12171	0	63	8	208
							13231	9									

CARRY BACK 6 STATE A WELL #: 1H RRCID -> 285444 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7786 - 18025

02	217240	X	217240	-0-	-0-	-0-	189559	3	2073	4	N	23280	22549	1	104	8	1613
							25608	9									
03	239382	X	220609	-0-	-18773	-0-	194654	3	1351	4	N	22367	23526	0	82	8	372
							24604	9									
04	231660	X	194602	-0-	-37058	-0-	170624	3	2420	4	N	19598	19347	0	122	8	501
							21558	9									
05	239382	X	197091	-0-	-42291	-0-	174502	3	2185	4	N	18549	18401	0	62	8	587
							20404	9									
06	231660	X	185022	-0-	-46638	-0-	164762	3	2098	4	N	16511	16463	0	74	8	561
							18162	9									
07	239382	X	181174	-0-	-58208	-0-	157115	3	7005	4	N	15504	15398	0	87	8	580
							17054	9									

CHARISMATIC 5 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285461 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8052 - 18143

02	171444	X	163022	-0-	-8422	-0-	145732	3	1179	4	N	14646	14406	1	146	8	599
							16111	9									
03	189813	X	169185	-0-	-20628	-0-	152751	3	1184	4	N	13864	13954	1	100	8	409
							15250	9									
04	183690	X	138046	-0-	-45644	-0-	125006	3	963	4	N	10979	10773	1	119	8	496
							12077	9									
05	189813	X	150581	-0-	-39232	-0-	133190	3	4356	4	N	11850	11673	1	45	8	628
							13035	9									
06	183690	X	129085	-0-	-54605	-0-	115246	3	3675	4	N	9240	9545	1	49	8	274
							10164	9									
07	180482	X	142780	-0-	-37702	-0-	120721	3	11231	4	N	9844	9850	1	53	8	215
							10828	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 285525 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8818 - 19040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	177492	X	64696	-0-	-112796	-0-	54033	3	10663	9	N	9694	9689	1	69	8	203
03	116095	X	85673	-0-	-30422	-0-	73070	3	33	4	N	11427	11026	1	64	8	540
							12570	9									
04	112350	X	74771	-0-	-37579	-0-	64089	3	10682	9	N	9711	9809	1	102	8	340
05	116095	X	76279	-0-	-39816	-0-	65916	3	12	4	N	9410	9405	1	55	8	290
							10351	9									
06	87210	X	-0-	-0-	-87210	-0-					N	1	1	1			290
*07	85684	X	16400	-0-	-69284	-0-	12221	3	10	4	Y	3790	1149	0	2381	1	522
							4169	9					28	8			

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 7H RRCID -> 285956 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9834 - 19630

02	456790	X	456790	-0-	-0-	-0-	435340	3	21450	9	Y	19500	19329	0	128	8	238
03	573187	X	573187	-0-	-0-	-0-	549890	3	23297	9	Y	21179	21169	0	154	8	94
04	560417	X	560417	-0-	-0-	-0-	541480	3	3	4	Y	17213	17048	0	225	8	34
							18934	9									
05	473841	X	473841	-0-	-0-	-0-	457933	3	15908	9	Y	14462	14294	0	104	8	98
06	431551	X	431551	-0-	-0-	-0-	417833	3	13718	9	Y	12471	12414	0	107	8	48
*07	454387	X	454387	-0-	-0-	-0-	442773	3	966	4	Y	9680	9538	0	110	8	80
							10648	9									

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286063 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10140 - 20211

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286247 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9810 - 19884

02	295710	X	295710	-0-	-0-	-0-	283262	3	12448	9	Y	11316	11226	0	77	8	138
03	247761	X	247761	-0-	-0-	-0-	238005	3	9756	9	Y	8869	8891	0	77	8	39
04	208350	X	183910	-0-	-24440	-0-	177412	3	1	4	Y	5906	5820	0	113	8	12
							6497	9									
05	215295	X	177059	-0-	-38236	-0-	171649	3	5410	9	Y	4918	4844	0	53	8	33
06	208350	X	177084	-0-	-31266	-0-	172211	3	4873	9	Y	4430	4393	0	53	8	17
*07	241826	X	241826	-0-	-0-	-0-	237287	3	517	4	Y	3656	3589	0	54	8	30
							4022	9									

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286297 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10050 - 20099

02	522454	X	522454	-0-	-0-	-0-	499079	3	23375	9	Y	21250	21087	0	151	8	259
03	540531	X	540531	-0-	-0-	-0-	515900	3	24631	9	Y	22392	22398	0	153	8	100
04	455172	X	455172	-0-	-0-	-0-	434112	3	2	4	Y	19144	18981	0	225	8	38
							21058	9									
05	439585	X	439585	-0-	-0-	-0-	421676	3	17909	9	Y	16281	16104	0	105	8	110
06	439382	X	439382	-0-	-0-	-0-	422829	3	16553	9	Y	15048	14993	0	107	8	58
*07	431126	X	431126	-0-	-0-	-0-	414920	3	904	4	Y	13911	13744	0	110	8	115
							15302	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286333 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9770 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	281867	X	281867	-0-	-0-	-0-	269120	3	12747	9	Y	11588	11538	0	77	8	141
03	300313	X	300313	-0-	-0-	-0-	289349	3	10964	9	Y	9967	9986	0	78	8	44
04	315130	X	315130	-0-	-0-	-0-	305978	3	2	4	Y	8318	8233	0	113	8	16
							9150	9									
05	245737	X	186177	-0-	-59560	-0-	180359	3	5818	9	Y	5289	5220	0	49	8	36
06	237810	X	165591	-0-	-72219	-0-	160403	3	5188	9	Y	4716	4681	0	53	8	18
07	245737	X	228742	-0-	-16995	-0-	223199	3	486	4	Y	4597	4521	0	56	8	38
							5057	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286492 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9142 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	341773	X	60871	-0-	-280902	-0-	45364	3	30	4	Y	14070	14309	0			255
							15477	9									
03	107477	X	59887	-0-	-47590	-0-	46500	3	144	4	Y	12039	12171	0	47	8	76
							13243	9									
04	104010	X	49170	-0-	-54840	-0-	40027	3	91	4	Y	8229	8146	0	78	8	81
							9052	9									
05	107477	X	58472	-0-	-49005	-0-	48185	3	210	4	Y	9161	9005	0	43	8	194
							10077	9									
06	104010	X	54724	-0-	-49286	-0-	45444	3	9280	9	Y	8436	8483	0	42	8	105
07	67394	X	49618	-0-	-17776	-0-	39693	3	1018	4	Y	8097	7992	0	42	8	168
							8907	9									

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286596 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8922 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	267090	X	267090	-0-	-0-	-0-	250116	3	16974	9	Y	15431	15063	1	136	8	286
03	273558	X	273558	-0-	-0-	-0-	257788	3	15770	9	Y	14336	14415	1	100	8	107
04	232759	X	232759	-0-	-0-	-0-	220469	3	12290	9	Y	11173	6532	0	4437	1	153
													158	8			
05	223365	X	223365	-0-	-0-	-0-	212187	3	11178	9	Y	10162	10110	1	84	8	121
06	200392	X	200392	-0-	-0-	-0-	191474	3	8918	9	Y	8107	8078	0	81	8	69
*07	189724	X	189724	-0-	-0-	-0-	181868	3	7856	9	Y	7142	7066	0	79	8	66

ARVINE 28 B WELL #: 3H RRCID -> 286607 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8816 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1122149	X	213332	-0-	-908817	-0-	176913	3	29	4	Y	33082	32722	0			785
							36390	9									
03	213984	X	213984	-0-	-0-	-0-	180538	3	11	4	Y	30395	30615	0			565
							33435	9									
04	182729	X	182729	-0-	-0-	-0-	155972	3	5	4	Y	24320	24378	0			507
							26752	9									
05	169302	X	169302	-0-	-0-	-0-	145259	3	13	4	Y	21845	21916	0			436
							24030	9									
06	160756	X	160756	-0-	-0-	-0-	139241	3	21515	9	Y	19559	19555	0			440
*07	159817	X	159817	-0-	-0-	-0-	138928	3	552	4	Y	18488	18607	0			321
							20337	9									

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 5H RRCID -> 286608 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9750 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286638 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9580 - 19590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: RRCID -> 286651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286656 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9149 - 16295

02	851770	X	149741	-0-	-702029	-0-	125394	3	1685	4	Y	20602	20419	0				266
							22662	9										
03	163742	X	150329	-0-	-13413	-0-	128466	3	54	4	Y	19826	19936	0				156
							21809	9										
04	158460	X	127347	-0-	-31113	-0-	109932	3	49	4	Y	15787	15817	0				126
							17366	9										
05	163742	X	130050	-0-	-33692	-0-	112784	3	48	4	Y	15653	15641	0				138
							17218	9										
06	158460	X	124273	-0-	-34187	-0-	109101	3	15172	9	Y	13793	13792	0				139
07	163742	X	138505	-0-	-25237	-0-	121928	3	516	4	Y	14601	14587	0				153
							16061	9										

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286764 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7800 - 17790

02	0		234666	-0-	234666	452696	177892	3	144	4	Y	51482	50857	1	125	8		632
							56630	9										
03	722400	X	269704	-0-	-452696	-0-	218333	3	193	4	Y	46525	7469	0	39003	1		583
							51178	9					102	8				
04	230988	X	230988	-0-	-0-	-0-	191889	3	205	4	Y	35358	35613	0	132	8		196
							38894	9										
05	238358	X	238358	-0-	-0-	-0-	203557	3	1174	4	Y	30570	30183	0	86	8		497
							33627	9										
06	214230	X	209704	-0-	-4526	-0-	183202	3	26502	9	Y	24093	24069	0	78	8		443
07	221371	X	205053	-0-	-16318	-0-	180706	3	1369	4	Y	20889	20927	0	94	8		311
							22978	9										

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 8H RRCID -> 286929 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10050 - 20125

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON

CINNABAR OPERATING, LLC 153510

HUGHES RANCHES B27 WELL #: 1RE RRCID -> 284761 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8178 - 8294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780 X	110	-0-	-3670	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	4185 X	63	-0-	-4122	-0-	63	1			N	-0-					-0-
04	1620 X	387	-0-	-1233	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	1620 N	377	-0-	-1243	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	1674 N	237	-0-	-1437	-0-	237	2			N	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150

TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

02	9352 X	1291	-0-	-8061	-0-	1225	3	66	9	N	60	190	1			360
03	11656 X	11106	-0-	-550	-0-	10598	3	508	9	N	462					822
04	11280 X	6350	-0-	-4930	-0-	6253	3	97	9	N	88					910
05	11656 X	1414	-0-	-10242	-0-	1412	3	2	9	N	2	364	1			548
06	11250 X	-0-	-0-	-11250	-0-					N	-0-					548
07	11098 X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					548

AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

02	5236 X	2689	-0-	-2547	-0-	2562	3	127	9	N	115					367
03	3658 X	2335	-0-	-1323	-0-	2196	3	139	9	N	126					493
04	3540 X	2051	-0-	-1489	-0-	1999	3	52	9	N	47					540
05	3348 X	2296	-0-	-1052	-0-	2182	3	114	9	N	104	369	1			275
06	3240 X	1373	-0-	-1867	-0-	1326	3	47	9	N	43					318
*07	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3554	3	131	9	N	119	184	1			253

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

02	DLQ G-10	3301	-0-	3301	7035	3190	3	111	9	Y	101					402
03	DLQ G-10	3612	-0-	3612	10647	3496	3	116	9	Y	105					507
04	DLQ G-10	3378	-0-	3378	14025	3282	3	96	9	Y	87					594
05	DLQ G-10	3549	-0-	3549	17574	3433	3	116	9	Y	105	366	1			333
06	20859 X	3285	-0-	-17574	-0-	3193	3	92	9	Y	84	1	8			416
07	3658 X	3348	-0-	-310	-0-	3262	3	86	9	Y	78					494

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

02	DLQ G-10	5411	-0-	5411	12180	5199	3	212	9	Y	193	192	0			21
03	DLQ G-10	6900	-0-	6900	19080	6598	3	1	4	Y	274	271	0			24
						301	9									
04	DLQ G-10	7827	-0-	7827	26907	7073	3	306	4	Y	407	365	0			66
						448	9									
05	DLQ G-10	8347	-0-	8347	35254	8060	3	2	4	Y	259	301	0			24
						285	9									
06	42697 X	7443	-0-	-35254	-0-	7053	3	79	4	Y	283	280	0			27
						311	9									
07	8091 X	7437	-0-	-654	-0-	7333	3	1	4	Y	94	106	0			15
						103	9									

GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	164	-0-	164	618	162	3	2	9	Y	2					222
03	DLQ G-10	1441	-0-	1441	2059	1441	3			Y	-0-					222
04	DLQ G-10	190	-0-	190	2249	181	3	9	9	Y	8					230
05	DLQ G-10	195	-0-	195	2444	163	3	32	9	Y	29					259
06	2509 N	65	-0-	-2444	-0-	65	3			Y	-0-					259
*07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					259

GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

02	DLQ G-10	4468	-0-	4468	9682	3522	3	55	4	Y	810	805	0				86
						891	9										
03	DLQ G-10	4273	-0-	4273	13955	3078	3	48	4	Y	1043	1057	0				72
						1147	9										
04	DLQ G-10	4365	-0-	4365	18320	3261	3	52	4	Y	956	948	0				80
						1052	9										
05	DLQ G-10	4832	-0-	4832	23152	3413	3	26	4	Y	1266	1243	0	30	8		73
						1393	9										
*06	34896 X	11744	-0-	-23152	-0-	10501	3	134	4	Y	1008	960	0	51	8		70
						1109	9										
*07	18844 X	18844	-0-	-0-	-0-	720	1	17018	3	Y	1005	999	0	30	8		46
						1106	9										

CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

02	26208 X	22384	-0-	-3824	-0-	21211	3	1173	9	N	1066	1365	1	2	8		386
03	29016 X	20965	-0-	-8051	-0-	19890	3	1075	9	N	977	917	1	1	8		445
04	27240 X	22146	-0-	-5094	-0-	20898	3	100	4	N	1044	887	1	1	8		601
						1148	9										
05	27156 X	20999	-0-	-6157	-0-	19939	3	1060	9	N	964	887	1	23	8		655
06	26280 X	22948	-0-	-3332	-0-	21625	3	1323	9	N	1203	1341	1	43	8		474
*07	25233 X	25233	-0-	-0-	-0-	23876	3	1357	9	N	1234	1384	1	26	8		298

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

02	DLQ G-10	16992	-0-	16992	50777	16224	3	176	4	Y	538	593	0				73
						592	9										
03	DLQ G-10	16801	-0-	16801	67578	16027	3	105	4	Y	608	627	0				54
						669	9										
04	DLQ G-10	19621	-0-	19621	87199	19032	3	53	4	Y	487	461	0				80
						536	9										
05	DLQ G-10	18516	-0-	18516	105715	17577	3	97	4	Y	765	787	0	1	8		57
						842	9										
06	105715 X	-0-	-0-	-105715	-0-					Y	-0-	57	0				-0-
*07	28392 X	28392	-0-	-0-	-0-	160	1	26402	3	Y	711	643	0				68
						1048	4	782	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16737 X	16737	-0-	-0-	-0-	15818	3	919	9	N	835	920	1			319
03	18104 X	12602	-0-	-5502	-0-	11927	3	675	9	N	614	380	1			553
04	17520 X	15987	-0-	-1533	-0-	15110	3	877	9	N	797	805	1			545
05	18538 X	17632	-0-	-906	-0-	16629	3	1003	9	N	912	835	1	1	8	621
06	17940 X	15328	-0-	-2612	-0-	14522	3	806	9	N	733	905	1			449
07	18538 X	15489	-0-	-3049	-0-	14646	3	843	9	N	766	840	1			375

TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755

02	22960 X	21036	-0-	-1924	-0-	840	1	19292	3	N	822	750	1			715
						904	9									
03	24676 X	22731	-0-	-1945	-0-	900	1	20879	3	N	865	753	1			827
						952	9									
04	23880 X	21606	-0-	-2274	-0-	900	1	19595	3	N	828	732	1			923
						200	4	911	9							
05	24118 X	20501	-0-	-3617	-0-	915	1	18799	3	N	715	1091	1			547
						787	9									
06	22770 X	16001	-0-	-6769	-0-	900	1	14560	3	N	492	357	1			682
						541	9									
07	23281 X	19196	-0-	-4085	-0-	900	1	17560	3	N	669	712	1			639
						736	9									

SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

02	DLQ G-10	79086	-0-	79086	169268	835	1	72864	3	Y	4896	5685	0			371
						1	4	5386	9							
03	DLQ G-10	84816	-0-	84816	254084	915	1	77652	3	Y	5580	5457	0			494
						111	4	6138	9							
04	DLQ G-10	76919	-0-	76919	331003	855	1	70677	3	Y	4857	5005	0			346
						44	4	5343	9							
05	389738 X	58735	-0-	-331003	-0-	880	1	53819	3	Y	3664	3625	0	5	8	380
						6	4	4030	9							
06	53448 X	53448	-0-	-0-	-0-	800	1	48385	3	Y	3810	3729	0			461
						72	4	4191	9							
*07	67127 X	67127	-0-	-0-	-0-	881	1	61321	3	Y	4410	3895	0	1	8	975
						74	4	4851	9							

ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

02	DLQ G-10	10768	-0-	10768	19962	10152	3	616	9	Y	560	507	0			145
03	DLQ G-10	12095	-0-	12095	32057	11578	3	517	9	Y	470	511	0			104
04	DLQ G-10	22428	-0-	22428	54485	21482	3	946	9	Y	860	862	0			102
05	DLQ G-10	29500	-0-	29500	83985	28476	3	1024	9	Y	931	875	0	2	8	156
06	112273 X	28288	-0-	-83985	-0-	27588	3	700	9	Y	636	686	0			106
*07	26113 X	26113	-0-	-0-	-0-	25474	3	639	9	Y	581	572	0			115

GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

02	DLQ G-10	27125	-0-	27125	49286	25260	3	1865	9	Y	1695	1315	1			764
03	DLQ G-10	27018	-0-	27018	76304	25152	3	1866	9	Y	1696	1822	1			638
04	DLQ G-10	5784	-0-	5784	82088	5357	3	427	9	Y	388	445	1			581
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	82088					Y	-0-					581
06	82406 X	318	-0-	-82088	-0-	205	3	113	9	Y	103	2	8			682
07	26908 X	864	-0-	-26044	-0-	836	3	28	9	Y	25					707

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	18753	-0-	18753	39700	810	1	17154	3	Y	717	716	0			64
						789	9									
03	DLQ G-10	16694	-0-	16694	56394	495	1	15259	3	Y	847	736	0			175
						8	4	932	9							
04	DLQ G-10	18787	-0-	18787	75181	870	1	16784	3	Y	825	925	0			75
						225	4	908	9							
05	DLQ G-10	19519	-0-	19519	94700	900	1	17865	3	Y	685	703	0			57
						754	9									
*06	114612 X	19912	-0-	-94700	-0-	885	1	18261	3	Y	696	697	0			56
						766	9									
*07	20770 X	18180	-0-	-2590	-0-	810	1	16862	3	Y	462	444	0			74
						508	9									

GRISSOM A WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

02	33572 X	26694	-0-	-6878	-0-	25874	3	77	4	N	675	667	0	1	8	51
						743	9									
03	37169 X	30733	-0-	-6436	-0-	29901	3	32	4	N	727	744	0			34
						800	9									
04	33930 X	27601	-0-	-6329	-0-	26897	3	93	4	N	555	505	0			84
						611	9									
05	33170 X	28479	-0-	-4691	-0-	27450	3	193	4	N	760	736	0			108
						836	9									
06	32100 X	26239	-0-	-5861	-0-	25285	3	39	4	N	832	811	0			129
						915	9									
07	30721 X	27232	-0-	-3489	-0-	150	1	25867	3	N	887	787	0			229
						239	4	976	9							

CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

02	DLQ G-10	18319	-0-	18319	32895	17557	3	762	9	Y	693	666	0			75
03	DLQ G-10	21294	-0-	21294	54189	20255	3	2	4	Y	943	933	0			85
						1037	9									
04	DLQ G-10	22083	-0-	22083	76272	20240	3	876	4	Y	879	814	0			150
						967	9									
05	DLQ G-10	19788	-0-	19788	96060	18735	3	5	4	Y	953	1018	0			85
						1048	9									
06	109830 X	13770	-0-	-96060	-0-	12908	3	145	4	Y	652	669	0			68
						717	9									
*07	19779 X	19779	-0-	-0-	-0-	18844	3	4	4	Y	846	789	0			125
						931	9									

PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

02	24836 X	23136	-0-	-1700	-0-	22055	3	1081	9	N	983	927	1			787
03	22937 X	22937	-0-	-0-	-0-	21893	3	1044	9	N	949	927	1			809
04	22320 X	15984	-0-	-6336	-0-	15263	3	721	9	N	655	736	1			728
05	25606 X	19680	-0-	-5926	-0-	18739	3	941	9	N	855	1104	1			479
06	24780 X	20932	-0-	-3848	-0-	19997	3	935	9	N	850	729	1			600
07	25606 X	15355	-0-	-10251	-0-	14739	3	616	9	N	560	365	1			795

GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870

02	DLQ G-10	30463	-0-	30463	65653	28562	3	1901	9	Y	1728	1996	1			625
03	DLQ G-10	29495	-0-	29495	95148	27585	3	1910	9	Y	1736	1440	1			921
04	DLQ G-10	28485	-0-	28485	123633	26702	3	1783	9	Y	1621	1872	1			670
05	DLQ G-10	32135	-0-	32135	155768	30353	3	1782	9	Y	1620	1803	1	1	8	486
06	173888 X	18120	-0-	-155768	-0-	17170	3	950	9	Y	864	732	1	1	8	617
*07	35358 X	35358	-0-	-0-	-0-	33344	3	2014	9	Y	1831	1468	1			980

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44548 X	38031	-0-	-6517	-0-	35927	3	2104	9	N	1913	1874	1			858
03	49321 X	38757	-0-	-10564	-0-	36489	3	2268	9	N	2062	2274	1			646
04	44250 X	36514	-0-	-7736	-0-	34234	3	135	4	N	1950	1867	1			729
						2145	9									
05	43090 X	37417	-0-	-5673	-0-	35313	3	2104	9	N	1913	2043	1			599
06	40740 X	33510	-0-	-7230	-0-	31629	3	1881	9	N	1710	1660	1			649
07	42098 X	34899	-0-	-7199	-0-	32907	3	1992	9	N	1811	1833	1			627

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHEPARD STATE WELL #: 826H RRCID -> 281429 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARPENTER E UNIT WELL #: 222H RRCID -> 281445 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920

02	DLQ G-10	43091	-0-	43091	102463	39301	3	653	4	Y	2852	2736	0	1	8	574
						3137	9									
03	DLQ G-10	38986	-0-	38986	141449	36502	3	588	4	Y	1724	1690	0	1	8	607
						1896	9									
04	DLQ G-10	62518	-0-	62518	203967	55686	3	341	4	Y	5901	5860	0	13	8	635
						6491	9									
05	DLQ G-10	65041	-0-	65041	269008	58486	3	385	4	Y	5609	5756	0	45	8	443
						6170	9									
*06	329056 X	60048	-0-	-269008	-0-	54643	3	166	4	Y	4763	4206	0	103	8	897
						5239	9									
*07	69750 X	69750	-0-	-0-	-0-	750	1	63300	3	Y	4941	4911	0	52	8	875
						265	4	5435	9							

CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31502 X	31502	-0-	-0-	-0-	29645	3	14	4	N	1675	2266	1			346
						1843	9									
03	33241 X	33241	-0-	-0-	-0-	31323	3	5	4	N	1739	1325	1			760
						1913	9									
04	29168 X	29168	-0-	-0-	-0-	27505	3	2	4	N	1510	1667	1			603
						1661	9									
05	25234 X	25234	-0-	-0-	-0-	23924	3	10	4	N	1182	742	1			1043
						1300	9									
06	26876 X	26876	-0-	-0-	-0-	25435	3	26	4	N	1286	1470	1			859
						1415	9									
*07	24939 X	24939	-0-	-0-	-0-	23623	3	30	4	N	1169	1105	1			923
						1286	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950

02	DLQ G-10	22715	-0-	22715	40158	21702	3	1013	9	Y	921	843	0			245
03	DLQ G-10	27438	-0-	27438	67596	26046	3	1392	9	Y	1265	1252	0			258
04	DLQ G-10	46666	-0-	46666	114262	44707	3	1959	9	Y	1781	1821	0			218
05	DLQ G-10	43272	-0-	43272	157534	41764	3	1508	9	Y	1371	1345	0	4	8	240
06	196510 X	38976	-0-	-157534	-0-	37432	3	1544	9	Y	1404	1424	0			220
07	47461 X	36192	-0-	-11269	-0-	30	1	34756	3	Y	1278	1248	0			250
						1406	9									

GRISSOM WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065

02	DLQ G-10	44428	-0-	44428	97221	41373	3	19	4	Y	2760	2700	0	1	5	165
						3036	9					1	8			
03	DLQ G-10	44724	-0-	44724	141945	41693	3	6	4	Y	2750	2649	0			266
						3025	9									
04	DLQ G-10	39124	-0-	39124	181069	36711	3	3	4	Y	2191	2320	0			137
						2410	9									
05	DLQ G-10	44723	-0-	44723	225792	41575	3	3	4	Y	2859	2902	0	6	8	88
						3145	9									
06	234569 X	8777	-0-	-225792	-0-	8075	3	8	4	Y	631	652	0			67
						694	9									
07	44547 X	349	-0-	-44198	-0-	170	1	177	3	Y	2	67	0			2
						1	4	2	9							

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2821H RRCID -> 281764 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945

02	DLQ G-10	55751	-0-	55751	103264	51345	3	558	4	Y	3498	3379	0			420
						3848	9									
03	DLQ G-10	61593	-0-	61593	164857	57281	3	377	4	Y	3577	3672	0			325
						3935	9									
04	DLQ G-10	46175	-0-	46175	211032	42849	3	119	4	Y	2915	2751	0			489
						3207	9									
05	DLQ G-10	68528	-0-	68528	279560	62555	3	346	4	Y	5115	5207	0	4	8	393
						5627	9									
06	337368 X	57808	-0-	-279560	-0-	52616	3	147	4	Y	4586	4508	0	1	8	470
						5045	9									
07	49414 X	46861	-0-	-2553	-0-	250	1	41272	3	Y	3364	3464	0			370
						1639	4	3700	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CHUTE BUSTER WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	36910	-0-	36910	77618	34751	3	2159	9	Y	1963	1916	0			214
03	DLQ G-10	34557	-0-	34557	112175	32970	3	3	4	Y	1440	1517	0			137
						1584	9									
04	DLQ G-10	27053	-0-	27053	139228	24856	3	1076	4	Y	1019	976	0			180
						1121	9									
05	DLQ G-10	49404	-0-	49404	188632	47422	3	11	4	Y	1792	1818	0	1	8	153
						1971	9									
06	231746 X	43114	-0-	-188632	-0-	41168	3	463	4	Y	1348	1361	0	1	8	139
						1483	9									
07	40858 X	37992	-0-	-2866	-0-	36503	3	7	4	Y	1347	1283	0			203
						1482	9									

GRISSOM WELL #: 1821H RRCID -> 282200 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199

02	DLQ G-10	47511	-0-	47511	103246	44424	3	20	4	Y	2788	2732	0	1	5	162
						3067	9					1	8			
03	DLQ G-10	49202	-0-	49202	152448	46325	3	7	4	Y	2609	2522	0			249
						2870	9									
04	DLQ G-10	47775	-0-	47775	200223	44854	3	3	4	Y	2653	2743	0			159
						2918	9									
05	DLQ G-10	47596	-0-	47596	247819	44582	3	4	4	Y	2736	2807	0	5	8	83
						3010	9									
06	291462 X	43643	-0-	-247819	-0-	40816	3	41	4	Y	2533	2369	0	1	8	246
						2786	9									
07	49414 X	40079	-0-	-9335	-0-	37456	3	47	4	Y	2342	2410	0			178
						2576	9									

WETHERBEE UNIT WELL #: 421H RRCID -> 282863 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995

02	DLQ G-10	53757	-0-	53757	116928	49741	3	34	4	Y	3620	3627	0	5	8	345
						3982	9									
03	DLQ G-10	54715	-0-	54715	171643	50619	3	30	4	Y	3696	3653	0	11	8	377
						4066	9									
04	DLQ G-10	39996	-0-	39996	211639	37313	3	43	4	Y	2400	2585	0	7	8	185
						2640	9									
05	DLQ G-10	12191	-0-	12191	223830	11348	3	27	4	Y	742	823	0	29	8	75
						816	9									
*06	223830 X	-0-	-0-	-223830	-0-					Y	-0-	69	0			6
07	51925 X	37900	-0-	-14025	-0-	34536	3	572	4	Y	2538	2181	0	73	8	284
						2792	9									

WETHERBEE UNIT WELL #: 423H RRCID -> 282872 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220

02	DLQ G-10	55179	-0-	55179	117124	51790	3	35	4	Y	3049	3068	0	5	8	290
						3354	9									
03	DLQ G-10	48667	-0-	48667	165791	45883	3	27	4	Y	2506	2530	0	8	8	258
						2757	9									
04	DLQ G-10	49942	-0-	49942	215733	46779	3	55	4	Y	2825	2873	0	8	8	202
						3108	9									
05	DLQ G-10	57117	-0-	57117	272850	52887	3	127	4	Y	3730	3498	0	124	8	310
						4103	9									
06	324317 X	51467	-0-	-272850	-0-	47910	3	146	4	Y	3101	2708	0	267	8	436
						3411	9									
*07	52294 X	52294	-0-	-0-	-0-	48143	3	798	4	Y	3048	2992	0	100	8	392
						3353	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER E UNIT WELL #: 227H RRCID -> 283209 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	60624	-0-	60624	139301	54783	3	1275	4	Y	4151	4150	0	1	8	433
						4566	9									
03	DLQ G-10	72546	-0-	72546	211847	66285	3	593	4	Y	5153	5241	0			345
						5668	9									
04	DLQ G-10	72027	-0-	72027	283874	65617	3	914	4	Y	4996	4937	0			404
						5496	9									
05	DLQ G-10	70819	-0-	70819	354693	65512	3	310	4	Y	4543	4577	0	112	8	258
						4997	9									
*06	415667 X	60974	-0-	-354693	-0-	55752	3	856	4	Y	3969	3764	0	202	8	261
						4366	9									
*07	69192 X	58339	-0-	-10853	-0-	53415	3	283	4	Y	4219	4178	0	126	8	176
						4641	9									

GRISSOM A WELL #: 3023H RRCID -> 283224 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935

02	DLQ G-10	46492	-0-	46492	99574	44618	3	133	4	Y	1583	1613	0	1	8	122
						1741	9									
03	DLQ G-10	44219	-0-	44219	143793	42737	3	46	4	Y	1305	1365	0			62
						1436	9									
04	DLQ G-10	41876	-0-	41876	185669	40473	3	141	4	Y	1147	1037	0			172
						1262	9									
05	DLQ G-10	45189	-0-	45189	230858	43847	3	308	4	Y	940	970	0	1	8	141
						1034	9									
06	272799 X	41941	-0-	-230858	-0-	40665	3	63	4	Y	1103	1075	0			169
						1213	9									
07	41385 X	35750	-0-	-5635	-0-	34638	3	321	4	Y	719	690	0			198
						791	9									

CARPENTER F UNIT WELL #: 226H RRCID -> 283281 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425

02	DLQ G-10	48531	-0-	48531	105627	44712	3	975	4	Y	2585	2542	0	1	8	264
						2844	9									
03	DLQ G-10	60379	-0-	60379	166006	57136	3	496	4	Y	2497	2592	0			169
						2747	9									
04	DLQ G-10	63061	-0-	63061	229067	58833	3	827	4	Y	3092	3017	0			244
						3401	9									
05	DLQ G-10	62440	-0-	62440	291507	59004	3	278	4	Y	2871	2885	0	70	8	160
						3158	9									
*06	331798 X	40291	-0-	-291507	-0-	36793	3	729	4	Y	2517	2386	0	128	8	163
						2769	9									
*07	62124 X	51266	-0-	-10858	-0-	48130	3	3136	9	Y	2851	2813	0	85	8	116

GRISSOM A WELL #: 3021H RRCID -> 283764 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995

02	DLQ G-10	56908	-0-	56908	123833	54061	3	162	4	Y	2441	2477	0	2	8	187
						2685	9									
03	DLQ G-10	46853	-0-	46853	170686	44604	3	48	4	Y	2001	2091	0			97
						2201	9									
04	DLQ G-10	43931	-0-	43931	214617	41758	3	145	4	Y	1844	1665	0			276
						2028	9									
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	214617					Y	242	452	0			66
06	214617 X	-0-	-0-	-214617	-0-					Y	-0-	66	0			-0-
07	54560 X	-0-	-0-	-54560	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE UNIT WELL #: 422H RRCID -> 284003 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	77980	X	61302	-0-	-16678	-0-	56982	3	66	4	Y	3867	3974	0			229
							4254	9									
03	79980	X	61064	-0-	-18916	-0-	56864	3	65	4	Y	3759	3817	0			171
							4135	9									
04	69480	X	57583	-0-	-11897	-0-	53909	3	125	4	Y	3226	3272	0			125
							3549	9									
05	70184	X	61846	-0-	-8338	-0-	57293	3	41	4	Y	4102	3897	0	106	8	224
							4512	9									
06	67920	X	56376	-0-	-11544	-0-	51968	3	340	4	Y	3698	3492	0	185	8	245
							4068	9									
07	57443	X	56716	-0-	-727	-0-	52231	3	287	4	Y	3816	3550	0	126	8	385
							4198	9									

WETHERBEE UNIT WELL #: 424H RRCID -> 284873 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240

02	118244	X	94364	-0-	-23880	-0-	87026	3	100	4	Y	6580	6754	0			384
							7238	9									
03	114359	X	90148	-0-	-24211	-0-	83230	3	96	4	Y	6202	6308	0			278
							6822	9									
04	110670	X	62571	-0-	-48099	-0-	57620	3	133	4	Y	4380	4490	0			168
							4818	9									
05	114359	X	90613	-0-	-23746	-0-	83819	3	60	4	Y	6122	5801	0	158	8	331
							6734	9									
06	101100	X	80840	-0-	-20260	-0-	73987	3	483	4	Y	5791	5454	0	288	8	380
							6370	9									
07	78988	X	78582	-0-	-406	-0-	72438	3	399	4	Y	5223	4902	0	175	8	526
							5745	9									

SHEPARD STATE WELL #: 823H RRCID -> 285029 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192

02	96348	X	61244	-0-	-35104	-0-	58009	3	1	4	N	2940	2978	0			400
							3234	9									
03	92690	X	59478	-0-	-33212	-0-	56240	3	84	4	N	2867	2643	0			624
							3154	9									
04	76500	X	61640	-0-	-14860	-0-	58363	3	37	4	N	2945	3076	0			493
							3240	9									
05	79050	X	57392	-0-	-21658	-0-	54613	3	17	4	N	2511	2619	0	26	8	359
							2762	9									
06	66150	X	50654	-0-	-15496	-0-	47927	3	72	4	N	2414	2373	0			400
							2655	9									
07	67797	X	55320	-0-	-12477	-0-	52270	3	388	4	N	2420	2334	0			486
							2662	9									

ELBOW DOWN WELL #: 824H RRCID -> 285160 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745

02	89712	X	63939	-0-	-25773	-0-	58703	3	1380	4	Y	3505	3645	0			327
							3856	9									
03	88598	X	54611	-0-	-33987	-0-	50661	3	890	4	Y	2782	2512	0			597
							3060	9									
04	85740	X	60537	-0-	-25203	-0-	56797	3	443	4	Y	2997	3328	0			266
							3297	9									
05	88598	X	56212	-0-	-32386	-0-	53087	3	55	4	Y	2791	2834	0			223
							3070	9									
*06	73920	X	52693	-0-	-21227	-0-	49581	3	18	4	Y	2813	2816	0			220
							3094	9									
*07	58931	X	46129	-0-	-12802	-0-	43337	3	2792	9	Y	2538	2371	0			387

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CHUTE BUSTER WELL #: 624H RRCID -> 286224 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 14342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70685 X	70685	-0-	-0-	-0-	63075	3	27	4	Y	6894	6759	0			319
						7583	9									
03	76136 X	73610	-0-	-2526	-0-	66124	3	24	4	Y	6784	6875	0			228
						7462	9									
04	73680 X	69645	-0-	-4035	-0-	61070	3	1248	4	Y	6661	6437	0			452
						7327	9									
05	76136 X	68783	-0-	-7353	-0-	61101	3	668	4	Y	6376	6413	0			415
						7014	9									
06	73680 X	60570	-0-	-13110	-0-	54079	3	295	4	Y	5633	5643	0			405
						6196	9									
07	76136 X	57130	-0-	-19006	-0-	51251	3	10	4	Y	5335	5105	0	17	8	618
						5869	9									

GRISSOM WELL #: 1835H RRCID -> 286331 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082

02	58688 X	39519	-0-	-19169	-0-	815	1	34042	3	Y	4226	4434	0			133
						13	4	4649	9							
03	64976 X	33800	-0-	-31176	-0-	760	1	28652	3	Y	3988	3984	0			137
						1	4	4387	9							
04	62880 X	39003	-0-	-23877	-0-	870	1	33618	3	Y	4103	4101	0			139
						2	4	4513	9							
05	64976 X	31374	-0-	-33602	-0-	705	1	27075	3	Y	3264	3286	0			117
						4	4	3590	9							
06	50430 X	31569	-0-	-18861	-0-	815	1	27308	3	Y	3070	3082	0			105
						69	4	3377	9							
07	43741 X	31579	-0-	-12162	-0-	855	1	27645	3	Y	2671	2627	0			149
						141	4	2938	9							

GRISSOM WELL #: 1836H RRCID -> 286334 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120

02	61824 X	39321	-0-	-22503	-0-	435	1	34097	3	Y	4342	4545	0			135
						13	4	4776	9							
03	68448 X	37252	-0-	-31196	-0-	830	1	32053	3	Y	3970	3970	0			135
						2	4	4367	9							
04	66240 X	40718	-0-	-25522	-0-	885	1	35310	3	Y	4109	4106	0			138
						3	4	4520	9							
05	68448 X	37257	-0-	-31191	-0-	825	1	32830	3	Y	3271	3294	0			115
						4	4	3598	9							
06	43710 X	35565	-0-	-8145	-0-	820	1	31305	3	Y	3055	3068	0			102
						79	4	3361	9							
07	43524 X	32668	-0-	-10856	-0-	830	1	28911	3	Y	2526	2488	0			140
						148	4	2779	9							

GRISSOM WELL #: 1838H RRCID -> 286335 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087

02	55160 X	43713	-0-	-11447	-0-	615	1	36741	3	Y	5766	6007	0			178
						14	4	6343	9							
03	61070 X	36782	-0-	-24288	-0-	770	1	30315	3	Y	5177	5180	0			175
						2	4	5695	9							
04	59100 X	40524	-0-	-18576	-0-	885	1	33775	3	Y	5329	5325	0			179
						2	4	5862	9							
05	61070 X	31218	-0-	-29852	-0-	820	1	25592	3	Y	4366	4393	0			152
						3	4	4803	9							
06	46830 X	35540	-0-	-11290	-0-	840	1	29699	3	Y	4478	4481	0			149
						75	4	4926	9							
07	48391 X	34521	-0-	-13870	-0-	855	1	28879	3	Y	4218	4134	0			233
						147	4	4640	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

GRISSOM WELL #: 1837H RRCID -> 286338 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55776	X	38808	-0-	-16968	-0-	790	1	32885	3	Y	4655	4874	0			145
							12	4	5121	9							
03	61752	X	34893	-0-	-26859	-0-	820	1	29728	3	Y	3948	3959	0			134
							2	4	4343	9							
04	59760	X	39478	-0-	-20282	-0-	885	1	33782	3	Y	4372	4359	0			147
							2	4	4809	9							
05	61752	X	35165	-0-	-26587	-0-	813	1	30566	3	Y	3438	3463	0			122
							4	4	3782	9							
06	50760	X	33141	-0-	-17619	-0-	835	1	28696	3	Y	3215	3228	0			109
							73	4	3537	9							
07	42966	X	25480	-0-	-17486	-0-	775	1	21431	3	Y	2877	2824	0			162
							109	4	3165	9							

GRISSOM WELL #: 1834H RRCID -> 286361 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72576	X	49296	-0-	-23280	-0-	480	1	42895	3	Y	5308	5283	0			129
							82	4	5839	9							
03	80352	X	46540	-0-	-33812	-0-	805	1	40676	3	Y	4554	4587	0			96
							50	4	5009	9							
04	77760	X	51969	-0-	-25791	-0-	900	1	45717	3	Y	4651	4628	0			119
							236	4	5116	9							
05	80352	X	40282	-0-	-40070	-0-	720	1	35586	3	Y	3603	3642	0			80
							13	4	3963	9							
06	56940	X	41503	-0-	-15437	-0-	917	1	36607	3	Y	3617	3590	0			107
							3979	9									
07	54591	X	28243	-0-	-26348	-0-	620	1	25137	3	Y	2236	2229	0			114
							26	4	2460	9							

GRISSOM WELL #: 1833H RRCID -> 286364 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9543 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65688	X	56281	-0-	-9407	-0-	480	1	48383	3	Y	6659	6647	0			166
							93	4	7325	9							
03	72726	X	49065	-0-	-23661	-0-	850	1	41507	3	Y	6052	6087	0			131
							51	4	6657	9							
04	70380	X	48008	-0-	-22372	-0-	900	1	40976	3	Y	5383	5374	0			140
							211	4	5921	9							
05	72726	X	40359	-0-	-32367	-0-	720	1	34824	3	Y	4365	4406	0			99
							13	4	4802	9							
06	67980	X	39221	-0-	-28759	-0-	825	1	33506	3	Y	4445	4410	0			134
							4890	9									
07	62310	X	24327	-0-	-37983	-0-	560	1	20709	3	Y	2761	2752	0			143
							21	4	3037	9							

GRISSOM WELL #: 1832H RRCID -> 286375 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9734 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	79184	X	59562	-0-	-19622	-0-	480	1	49692	3	Y	8450	8414	0			207
							95	4	9295	9							
03	87668	X	50638	-0-	-37030	-0-	835	1	42236	3	Y	6832	6893	0			146
							52	4	7515	9							
04	84840	X	58855	-0-	-25985	-0-	900	1	49291	3	Y	7645	7594	0			197
							254	4	8410	9							
05	87668	X	46047	-0-	-41621	-0-	780	1	38920	3	Y	5757	5823	0			131
							14	4	6333	9							
06	46392	X	46392	-0-	-0-	-0-	918	1	39022	3	Y	5865	5818	0			178
							6452	9									
07	65937	X	27420	-0-	-38517	-0-	620	1	22771	3	Y	3642	3629	0			191
							23	4	4006	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CHUTE BUSTER WELL #: 625H RRCID -> 286895 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9864 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		64145	-0-	64145	64145	55882	3	2563	4	Y	5182	4743	0	69	8	370
							5700	9									
09	0		145716	-0-	145716	209861	134277	3	677	4	Y	9784	9889	0	2	8	263
							10762	9									
10	0		128058	-0-	128058	337919	7	1	119497	3	Y	7776	7819	0			220
							8554	9									
11	0		109442	-0-	109442	447361	102651	3	6791	9	Y	6174	6235	0			159
12	0		94843	-0-	94843	542204	88773	3	139	4	Y	5392	5294	0			257
							5931	9									
*01	636190	X	93986	-0-	-542204	-0-	87767	3	440	4	Y	5254	5353	0			158
							5779	9									
02	123732	X	76526	-0-	-47206	-0-	72492	3	32	4	Y	3638	3625	0			171
							4002	9									
03	136989	X	76045	-0-	-60944	-0-	72356	3	26	4	Y	3330	3389	0			112
							3663	9									
04	132570	X	70037	-0-	-62533	-0-	65548	3	1339	4	Y	2864	2780	0			196
							3150	9									
05	136989	X	67084	-0-	-69905	-0-	63531	3	694	4	Y	2599	2625	0			170
							2859	9									
06	132570	X	54184	-0-	-78386	-0-	51611	3	282	4	Y	2083	2102	0			151
							2291	9									
07	136989	X	23572	-0-	-113417	-0-	22602	3	4	4	Y	878	915	0	3	8	111
							966	9									

GRISSOM WELL #: 1831H RRCID -> 286944 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9624 - 14179

03	0		13244	-0-	13244	13244	325	1	9743	3	Y	2876	2817	0			59
							12	4	3164	9							
*04	46280	X	33036	-0-	-13244	-0-	845	1	26686	3	Y	4879	4813	0			125
							138	4	5367	9							
*05	27745	X	24713	-0-	-3032	-0-	740	1	20669	3	Y	2996	3053	0			68
							8	4	3296	9							
*06	26850	X	24550	-0-	-2300	-0-	890	1	21062	3	Y	2362	2359	0			71
							2598	9									
*07	27745	X	14501	-0-	-13244	-0-	620	1	12265	3	Y	1457	1453	0			75
							13	4	1603	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SCHMITT STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					645
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					645
04	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					645
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					645
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					645
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					645

RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

02	16632	X	15939	-0-	-693	-0-	14280	3	1659	9	N	1508	1508	1			596
03	18414	X	14967	-0-	-3447	-0-	13724	3	1243	9	N	1130	1130	1			596
04	17970	X	13857	-0-	-4113	-0-	13037	3	820	9	N	745	745	1			596
05	17639	X	14715	-0-	-2924	-0-	13498	3	1217	9	N	1106	1106	1			596
06	17070	X	1193	-0-	-15877	-0-	788	3	405	9	N	368	368	1			596
07	17639	X	4617	-0-	-13022	-0-	4617	3			N	-0-					596

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16772 X	3609	-0-	-13163	-0-	3609	3			N	-0-					519
03	18569 X	12516	-0-	-6053	-0-	11904	3	612	9	N	556	556	1			519
04	18120 X	8954	-0-	-9166	-0-	8543	3	411	9	N	374	374	1			519
05	17918 X	1588	-0-	-16330	-0-	1200	3	388	9	N	353	353	1			519
06	13740 X	-0-	-0-	-13740	-0-					N	-0-					519
*07	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3			N	-0-					519

HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

*08	29753 X	29753	-0-	-0-	-0-	26076	3	3677	9	N	3343	3316	0			171
*09	36020 X	36020	-0-	-0-	-0-	34380	3	1640	9	N	1491	1413	0	79	1	170
*10	37007 X	37007	-0-	-0-	-0-	32409	3	4598	9	N	4180	4162	0			188
*11	30216 X	30216	-0-	-0-	-0-	27634	3	2582	9	N	2347	2409	0			126
*12	43699 X	43699	-0-	-0-	-0-	39499	3	4200	9	N	3818	3741	0			203
*01	36607 X	36607	-0-	-0-	-0-	33169	3	3438	9	N	3125	3129	0			199
*02	21335 X	21335	-0-	-0-	-0-	19483	3	1852	9	N	1684	1690	0			193
*03	32852 X	32852	-0-	-0-	-0-	31431	3	1421	9	N	1292	1385	0			100
*04	32017 X	32017	-0-	-0-	-0-	30403	3	1614	9	N	1467	1475	0			92
*05	40742 X	40742	-0-	-0-	-0-	38769	3	1973	9	N	1794	1787	0			99
*06	27241 X	27241	-0-	-0-	-0-	24811	3	2430	9	N	2209	2170	0			138
07	23281 X	22399	-0-	-882	-0-	19852	3	2547	9	N	2315	2296	0			157

BLACKJACK WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

02	33572 X	29825	-0-	-3747	-0-	27328	3	2497	9	N	2270	2270	1			247
03	36177 X	29097	-0-	-7080	-0-	26615	3	2482	9	N	2256	2256	1			247
04	35040 X	29199	-0-	-5841	-0-	26756	3	2443	9	N	2221	2221	1			247
05	34038 X	32267	-0-	-1771	-0-	29444	3	2823	9	N	2566	2566	1			247
06	31950 X	4608	-0-	-27342	-0-	3923	3	89	4	N	542	542	1			247
						596	9									
07	33015 X	6964	-0-	-26051	-0-	6142	3	13	4	N	735	735	1			247
						809	9									

ROULETTE WC WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

*09	33540 X	33307	-0-	-233	-0-	31683	3	1624	9	N	1476	1476	1			283
10	39060 X	30830	-0-	-8230	-0-	29276	3	1554	9	N	1413	1413	1			283
11	33540 X	31417	-0-	-2123	-0-	29790	3	1627	9	N	1479	1479	1			283
12	34906 X	32716	-0-	-2190	-0-	31060	3	1656	9	N	1505	1505	1			283
01	34906 X	33916	-0-	-990	-0-	31884	3	2032	9	N	1847	1847	1			283
02	32369 X	32369	-0-	-0-	-0-	30741	3	1628	9	N	1480	1480	1			283
*03	32705 X	29509	-0-	-3196	-0-	28887	3	622	9	N	565	565	1			283
04	32820 X	31241	-0-	-1579	-0-	29196	3	2045	9	N	1859	1859	1			283
05	35836 X	29962	-0-	-5874	-0-	28753	3	1209	9	N	1099	1099	1			283
06	34680 X	33634	-0-	-1046	-0-	30698	3	879	4	N	1870	1870	1			283
						2057	9									
07	35836 X	35437	-0-	-399	-0-	32889	3	103	4	N	2223	2223	1			283
						2445	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DUST DEVIL WC WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	20398	X	-0-	-0-	-20398	-0-					N	-0-					274
*09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					274
*10	31738	X	31738	-0-	-0-	-0-	30513	3	1225	9	N	1114	1114	1			274
*11	20790	X	20790	-0-	-0-	-0-	19560	3	1230	9	N	1118	1118	1			274
*12	18757	X	18757	-0-	-0-	-0-	17554	3	1203	9	N	1094	1094	1			274
*01	31744	X	18682	-0-	-13062	-0-	17867	3	815	9	N	741	741	1			274
*02	28672	X	18524	-0-	-10148	-0-	17700	3	824	9	N	749	749	1			274
*03	31744	X	21823	-0-	-9921	-0-	21017	3	806	9	N	733	733	1			274
*04	20790	X	19021	-0-	-1769	-0-	17780	3	1241	9	N	1128	1128	1			274
*05	20522	X	15976	-0-	-4546	-0-	15183	3	793	9	N	721	721	1			274
*06	20940	X	14052	-0-	-6888	-0-	13238	3	814	9	N	740	740	1			274
07	21638	X	14391	-0-	-7247	-0-	13581	3	810	9	N	736	736	1			274

EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

*09	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	8574	3	2379	9	Y	2163	632	0	1625	1	400
10	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	8298	3	2024	9	Y	1840	1790	1			450
11	8400	X	8254	-0-	-146	-0-	6037	3	2217	9	Y	2015	811	0	1207	1	447
12	8680	X	4378	-0-	-4302	-0-	2518	3	1860	9	Y	1691	1695	1			443
01	9548	X	7856	-0-	-1692	-0-	5604	3	2252	9	Y	2047	1938	0			552
02	8624	X	8522	-0-	-102	-0-	5636	3	2886	9	Y	2624	2594	0			582
*03	9548	X	9281	-0-	-267	-0-	7420	3	1861	9	Y	1692	1828	0			446
04	8250	X	7640	-0-	-610	-0-	6014	3	1626	9	Y	1478	1485	0			439
05	9424	X	9037	-0-	-387	-0-	6937	3	2100	9	Y	1909	1951	0			397
06	9120	X	7944	-0-	-1176	-0-	6226	3	1718	9	Y	1562	1562	0			397
*07	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	5522	3	1823	9	Y	1657	1657	0			397

BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

*08	29450	X	27995	-0-	-1455	-0-	25510	3	2485	9	Y	2259	2320	0			115
*09	29344	X	29344	-0-	-0-	-0-	27680	3	1664	9	Y	1513	1402	0	53	1	173
*10	30995	X	30995	-0-	-0-	-0-	27204	3	3791	9	Y	3446	3464	0			155
*11	30605	X	30605	-0-	-0-	-0-	26932	3	3673	9	Y	3339	3314	0			180
*12	27785	X	27785	-0-	-0-	-0-	24465	3	3320	9	Y	3018	3038	0			160
*01	29383	X	29383	-0-	-0-	-0-	27648	3	1735	9	Y	1577	1637	0			100
*02	30009	X	30009	-0-	-0-	-0-	27960	3	2049	9	Y	1863	1750	0			213
*03	33829	X	33829	-0-	-0-	-0-	31507	3	2322	9	Y	2111	2161	0			163
*04	45208	X	45208	-0-	-0-	-0-	40038	3	5170	9	Y	4700	4569	0			294
*05	50102	X	50102	-0-	-0-	-0-	44816	3	5286	9	Y	4805	4834	0			265
*06	27832	X	27832	-0-	-0-	-0-	24268	3	3564	9	Y	3240	3303	0			202
*07	19708	X	19708	-0-	-0-	-0-	16097	3	3611	9	Y	3283	3262	0			223

EL JEFE WC WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511

*09	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	8821	3	1598	9	Y	1453	424	0	1090	1	269
10	10571	X	7739	-0-	-2832	-0-	6670	3	1069	9	Y	972	1003	1			238
11	10230	X	6684	-0-	-3546	-0-	5536	3	1148	9	Y	1044	420	0	630	1	232
12	10695	X	4073	-0-	-6622	-0-	3142	3	931	9	Y	846	856	1			222
01	10695	X	6744	-0-	-3951	-0-	5685	3	1059	9	Y	963	925	0			260
02	9660	X	6810	-0-	-2850	-0-	5387	3	1423	9	Y	1294	1267	0			287
*03	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	7462	3	1144	9	Y	1040	1053	0			274
04	6690	X	6595	-0-	-95	-0-	5588	3	1007	9	Y	915	917	0			272
05	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	6415	3	1366	9	Y	1242	1256	0			258
06	8430	X	7197	-0-	-1233	-0-	6078	3	1119	9	Y	1017	1017	0			258
*07	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	6088	3	1186	9	Y	1078	1078	0			258

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	44609	X	43137	-0-	-1472	-0-	40258	3	2879	9	Y	2617	2583	0			134
*09	37384	X	37384	-0-	-0-	-0-	36643	3	741	9	Y	674	669	0	62	1	77
*10	44609	X	36534	-0-	-8075	-0-	34656	3	1878	9	Y	1707	1707	0			77
*11	42240	X	38414	-0-	-3826	-0-	36091	3	2323	9	Y	2112	2075	0			114
*12	46588	X	46588	-0-	-0-	-0-	45414	3	1174	9	Y	1067	1124	0			57
*01	43152	X	33466	-0-	-9686	-0-	31386	3	2080	9	Y	1891	1828	0			120
*02	35840	X	489	-0-	-35351	-0-	355	3	134	9	Y	122	228	0			14
*03	46593	X	11842	-0-	-34751	-0-	9606	3	2236	9	Y	2033	1890	0			157
*04	45090	X	18195	-0-	-26895	-0-	17608	3	587	9	Y	534	658	0			33
*05	46593	X	26531	-0-	-20062	-0-	25428	3	1103	9	Y	1003	981	0			55
*06	32400	X	15587	-0-	-16813	-0-	14191	3	1396	9	Y	1269	1245	0			79
*07	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7050	3	630	9	Y	573	613	0			39

EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

*09	19260	X	17673	-0-	-1587	-0-	15806	3	1867	9	Y	1697	443	0	1099	1	314
10	21762	X	17863	-0-	-3899	-0-	16534	3	1329	9	Y	1208	1227	1			295
11	17401	X	14843	-0-	-2558	-0-	13338	3	1505	9	Y	1368	550	0	809	1	304
12	17577	X	13323	-0-	-4254	-0-	11990	3	1333	9	Y	1212	1198	1			318
01	17577	X	12617	-0-	-4960	-0-	11920	3	697	9	Y	634	781	0			171
02	15876	X	11594	-0-	-4282	-0-	11033	3	561	9	Y	510	568	0			113
*03	17577	X	16292	-0-	-1285	-0-	15193	3	1099	9	Y	999	849	0			263
04	14850	X	13293	-0-	-1557	-0-	12282	3	1011	9	Y	919	909	0			273
05	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	15850	3	1734	9	Y	1576	1521	0			328
06	15960	X	15518	-0-	-442	-0-	14099	3	1419	9	Y	1290	1290	0			328
*07	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	13152	3	1504	9	Y	1367	1367	0			328

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

*08	22328	X	22328	-0-	-0-	-0-	21644	3	684	4	N	-0-					137
*09	19170	X	18928	-0-	-242	-0-	18928	3			N	-0-					137
*10	21855	X	21469	-0-	-386	-0-	21469	3			N	-0-					137
*11	21090	X	16287	-0-	-4803	-0-	16287	3			N	-0-					137
*12	22320	X	19574	-0-	-2746	-0-	19574	3			N	-0-					137
*01	22320	X	16401	-0-	-5919	-0-	16401	3			N	-0-					137
*02	19624	X	19624	-0-	-0-	-0-	19624	3			N	-0-					137
*03	21483	X	17381	-0-	-4102	-0-	17381	3			N	-0-					137
*04	19776	X	19776	-0-	-0-	-0-	19776	3			N	-0-					137
*05	21731	X	18644	-0-	-3087	-0-	18644	3			N	-0-					137
*06	26366	X	26366	-0-	-0-	-0-	26366	3			N	-0-					137
*07	26621	X	26621	-0-	-0-	-0-	26621	3			N	-0-					137

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARRIER WC WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	38328	X	38328	-0-	-0-	-0-	34560	3	2238	4	N	1391	1391	1			506
							1530	9									
*09	33637	X	33637	-0-	-0-	-0-	31631	3	2006	9	N	1824	1824	1			506
*10	30530	X	30530	-0-	-0-	-0-	28483	3	2047	9	N	1861	1861	1			506
*11	32820	X	29211	-0-	-3609	-0-	27573	3	1638	9	N	1489	1489	1			506
*12	35187	X	35187	-0-	-0-	-0-	33538	3	1649	9	N	1499	1499	1			506
*01	33914	X	31806	-0-	-2108	-0-	30584	3	1222	9	N	1111	1111	1			506
*02	30632	X	27783	-0-	-2849	-0-	26952	3	831	9	N	755	755	1			506
*03	33914	X	20429	-0-	-13485	-0-	19202	3	1227	9	N	1115	1115	1			506
*04	32820	X	23642	-0-	-9178	-0-	23232	3	410	9	N	373	373	1			506
*05	33914	X	25267	-0-	-8647	-0-	24449	3	818	9	N	744	744	1			506
*06	30780	X	17990	-0-	-12790	-0-	14421	3	2741	4	N	753	753	1			506
							828	9									
07	30752	X	20670	-0-	-10082	-0-	15730	3	3706	4	N	1122	1122	1			506
							1234	9									

BLUE MARLIN STATE WC WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

*08	43851	X	43851	-0-	-0-	-0-	38341	3	5510	9	N	5009	5009	1			-0-
*09	54947	X	54947	-0-	-0-	-0-	49228	3	5719	9	N	5199	5199	1			-0-
*10	39556	X	-0-	-0-	-39556	-0-					N	-0-					-0-
*11	63861	X	63861	-0-	-0-	-0-	58561	3	5300	9	N	4818	4640	0			178
*12	48918	X	37049	-0-	-11869	-0-	13685	3	23364	9	N	21240	21081	0			337
*01	48918	X	38810	-0-	-10108	-0-	7639	3	31171	9	N	28337	28519	0			155
*02	65998	X	65998	-0-	-0-	-0-	37741	3	28257	9	N	25688	25682	0			161
*03	85533	X	85533	-0-	-0-	-0-	71103	3	14430	9	N	13118	13279	0			-0-
*04	86956	X	86956	-0-	-0-	-0-	75191	3	11765	9	N	10695	10569	0	126	1	-0-
*05	84453	X	84453	-0-	-0-	-0-	77046	3	7407	9	N	6734	6684	0			50
*06	65389	X	65389	-0-	-0-	-0-	60834	3	4555	9	N	4141	4022	0			169
07	48918	X	35888	-0-	-13030	-0-	31856	3	4032	9	N	3665	3733	0			101

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627

*08	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	8543	3	2718	9	Y	2471	2471	0			-0-
*09	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	8762	3	2917	9	Y	2652	2559	0	93	1	-0-
*10	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	9191	3	2565	9	Y	2332	2332	0			-0-
*11	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	7167	3	3579	9	Y	3254	3254	0			-0-
*12	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	7837	3	6630	9	Y	6027	6027	0			-0-
*01	12059	X	11885	-0-	-174	-0-	8384	3	3501	9	Y	3183	3183	0			-0-
*02	18125	X	18125	-0-	-0-	-0-	14265	3	3860	9	Y	3509	3509	0			-0-
*03	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	16510	3	57	9	Y	52	52	0			-0-
*04	59892	X	59892	-0-	-0-	-0-	57950	3	1942	9	Y	1765	1735	0	30	1	-0-
*05	47092	X	47092	-0-	-0-	-0-	39501	3	7591	9	Y	6901	6901	0			-0-
*06	30801	X	30801	-0-	-0-	-0-	23240	3	7561	9	Y	6874	6874	0			-0-
*07	25901	X	25901	-0-	-0-	-0-	17725	3	8176	9	Y	7433	7433	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE HERON WC WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	21638	X	16843	-0-	-4795	-0-	14931	3	60	4	N	1684	1684	1			841
							1852	9									
*09	20610	X	16809	-0-	-3801	-0-	14828	3	1981	9	N	1801	1801	1			841
*10	24752	X	24752	-0-	-0-	-0-	21160	3	3592	9	N	3265	3265	1			841
*11	20610	X	19241	-0-	-1369	-0-	15351	3	3890	9	N	3536	3536	1			841
*12	19989	X	19989	-0-	-0-	-0-	17512	3	2477	9	N	2252	2252	1			841
*01	24738	X	17227	-0-	-7511	-0-	13927	3	3300	9	N	3000	3000	1			841
*02	22344	X	8749	-0-	-13595	-0-	6301	3	2448	9	N	2225	2225	1			841
*03	24738	X	8586	-0-	-16152	-0-	6519	3	2067	9	N	1879	1879	1			841
*04	19350	X	10589	-0-	-8761	-0-	7731	3	2858	9	N	2598	2598	1			841
*05	19995	X	12027	-0-	-7968	-0-	9577	3	2450	9	N	2227	2227	1			841
*06	16680	X	14826	-0-	-1854	-0-	11550	3	30	4	N	2951	2951	1			841
							3246	9									
07	10943	X	10855	-0-	-88	-0-	8617	3	237	4	N	1819	1819	1			841
							2001	9									

GREAT WHITE WELL #: 1H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448

*08	DLQ G-10		164924	-0-	164924	406550	135739	3	29185	9	Y	26532	26451	0			380
*09	DLQ G-10		199828	-0-	199828	606378	165058	3	34770	9	Y	31609	31733	0	46	1	210
*10	DLQ G-10		199306	-0-	199306	805684	166212	3	33094	9	Y	30085	30090	0			205
*11	939194	X	133510	-0-	-805684	-0-	111242	3	22268	9	Y	20244	20237	0			212
*12	121325	X	121325	-0-	-0-	-0-	96594	3	24731	9	Y	22483	22475	0			220
*01	129162	X	129162	-0-	-0-	-0-	105110	3	24052	9	Y	21865	21855	0			230
*02	148830	X	148830	-0-	-0-	-0-	126076	3	22754	9	Y	20685	20703	0			212
*03	190227	X	190227	-0-	-0-	-0-	167871	3	22356	9	Y	20324	20380	0			156
*04	107867	X	107867	-0-	-0-	-0-	93377	3	14490	9	Y	13173	13208	0			121
*05	72358	X	72358	-0-	-0-	-0-	63193	3	9165	9	Y	8332	8343	0			110
*06	146368	X	146368	-0-	-0-	-0-	125230	3	21138	9	Y	19216	19155	0			171
*07	147458	X	147458	-0-	-0-	-0-	129759	3	17699	9	Y	16090	16048	0	104	1	109

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819

*08	24986	X	19053	-0-	-5933	-0-	15575	3	3478	9	Y	3162	3162	0			-0-
*09	24540	X	23740	-0-	-800	-0-	20307	3	3433	9	Y	3121	3011	0	110	1	-0-
*10	25358	X	22648	-0-	-2710	-0-	19613	3	3035	9	Y	2759	2759	0			-0-
*11	24540	X	23627	-0-	-913	-0-	20854	3	2773	9	Y	2521	2521	0			-0-
*12	26317	X	26317	-0-	-0-	-0-	23747	3	2570	9	Y	2336	2336	0			-0-
*01	DLQ G-10		11566	-0-	11566	11566	10590	3	976	9	Y	887	887	0			-0-
*02	DLQ G-10		442	-0-	442	12008	13	3	429	9	Y	390	390	0			-0-
*03	DLQ G-10		48	-0-	48	12056	48	3			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		395	-0-	395	12451	395	3			Y	-0-					-0-
*05	16033	X	3582	-0-	-12451	-0-	3582	3			Y	-0-					-0-
*06	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
*07	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-

TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

*08	46407	X	46147	-0-	-260	-0-	35581	3	10566	9	Y	9605	9583	1			633
*09	40980	X	40537	-0-	-443	-0-	30499	3	10038	9	Y	9125	8955	1			803
*10	46407	X	38833	-0-	-7574	-0-	29553	3	9280	9	Y	8436	8574	1			665
*11	43740	X	42904	-0-	-836	-0-	33174	3	9730	9	Y	8845	8609	1			901
*12	46159	X	40965	-0-	-5194	-0-	33361	3	7604	9	Y	6913	7122	1			692
*01	58524	X	58524	-0-	-0-	-0-	48886	3	9638	9	Y	8762	8728	1			726
*02	51343	X	51343	-0-	-0-	-0-	41452	3	9891	9	Y	8992	8846	1			872
*03	54928	X	54928	-0-	-0-	-0-	40831	3	14097	9	Y	12815	12537	1			1150
*04	62713	X	62713	-0-	-0-	-0-	49899	3	12814	9	Y	11649	11784	1			1015
*05	59361	X	59361	-0-	-0-	-0-	52167	3	7194	9	Y	6540	7031	1			524
*06	46650	X	29217	-0-	-17433	-0-	24437	3	4780	9	Y	4345	4345	1			524
*07	31323	X	31323	-0-	-0-	-0-	26668	3	4655	9	Y	4232	4232	1			524

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	47804 X	47804	-0-	-0-	-0-	34757	3	13047	9	Y	11861	11883	1			781
*09	37281 X	37281	-0-	-0-	-0-	29649	3	7632	9	Y	6938	7108	1			611
*10	43865 X	33628	-0-	-10237	-0-	23187	3	10441	9	Y	9492	9354	1			749
*11	45360 X	42858	-0-	-2502	-0-	31959	3	10899	9	Y	9908	9647	1			1010
*12	47802 X	40636	-0-	-7166	-0-	32704	3	7932	9	Y	7211	7499	1			722
*01	47802 X	44272	-0-	-3530	-0-	35146	3	9126	9	Y	8296	8330	1			688
*02	40012 X	30946	-0-	-9066	-0-	24802	3	6144	9	Y	5585	5731	1			542
*03	44299 X	32850	-0-	-11449	-0-	29618	3	3232	9	Y	2938	3216	1			264
*04	42870 X	34740	-0-	-8130	-0-	29703	3	5037	9	Y	4579	4444	1			399
*05	55008 X	55008	-0-	-0-	-0-	42788	3	12220	9	Y	11109	10618	1			890
*06	42840 X	31127	-0-	-11713	-0-	23009	3	8118	9	Y	7380	7380	1			890
*07	30062 X	30062	-0-	-0-	-0-	22155	3	7907	9	Y	7188	7188	1			890

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446

*08	33170 X	25344	-0-	-7826	-0-	24232	3	1112	9	Y	1011	1011	0			-0-
*09	26940 X	16769	-0-	-10171	-0-	16020	3	749	9	Y	681	657	0	24	1	-0-
*10	33201 X	20377	-0-	-12824	-0-	19391	3	986	9	Y	896	896	0			-0-
*11	31110 X	13369	-0-	-17741	-0-	11767	3	1602	9	Y	1456	1456	0			-0-
*12	32147 X	14816	-0-	-17331	-0-	14555	3	261	9	Y	237	237	0			-0-
*01	25358 X	21775	-0-	-3583	-0-	20996	3	779	9	Y	708	708	0			-0-
*02	25445 X	25445	-0-	-0-	-0-	23186	3	2259	9	Y	2054	2054	0			-0-
*03	21258 X	21258	-0-	-0-	-0-	20543	3	715	9	Y	650	650	0			-0-
*04	21060 X	17509	-0-	-3551	-0-	15961	3	1548	9	Y	1407	1383	0	24	1	-0-
*05	28179 X	21870	-0-	-6309	-0-	20110	3	1760	9	Y	1600	1600	0			-0-
*06	27270 X	18514	-0-	-8756	-0-	16761	3	1753	9	Y	1594	1594	0			-0-
*07	23941 X	23941	-0-	-0-	-0-	22045	3	1896	9	Y	1724	1724	0			-0-

DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

*08	24335 X	22181	-0-	-2154	-0-	16669	3	5512	9	Y	5011	4976	0			72
*09	25101 X	25101	-0-	-0-	-0-	18581	3	6520	9	Y	5927	5951	0	9	1	39
*10	28879 X	28879	-0-	-0-	-0-	25994	3	2885	9	Y	2623	2644	0			18
*11	24750 X	16315	-0-	-8435	-0-	10842	3	5473	9	Y	4975	4941	0			52
*12	25575 X	5898	-0-	-19677	-0-	3791	3	2107	9	Y	1915	1948	0			19
*01	21266 X	18525	-0-	-2741	-0-	14019	3	4506	9	Y	4096	4072	0			43
*02	22623 X	22623	-0-	-0-	-0-	17852	3	4771	9	Y	4337	4336	0			44
*03	32150 X	32150	-0-	-0-	-0-	27926	3	4224	9	Y	3840	3855	0			29
*04	21728 X	21728	-0-	-0-	-0-	15976	3	5752	9	Y	5229	5210	0			48
*05	21266 X	20784	-0-	-482	-0-	13201	3	7583	9	Y	6894	6851	0			91
*06	20580 X	20186	-0-	-394	-0-	14810	3	5376	9	Y	4887	4934	0			44
*07	19929 X	19929	-0-	-0-	-0-	14573	3	5356	9	Y	4869	4854	0	26	1	33

GREAT WHITE WELL #: 2H RRCID -> 284256 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GREAT WHITE WELL #: 4H RRCID -> 284649 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9444 - 19328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	63767	X	58581	-0-	-5186	-0-	45660	3	12921	9	Y	11746	11747	0			169
*09	90364	X	90364	-0-	-0-	-0-	71916	3	18448	9	Y	16771	16809	0	20	1	111
*10	81366	X	81366	-0-	-0-	-0-	64240	3	17126	9	Y	15569	15574	0			106
*11	70088	X	70088	-0-	-0-	-0-	55592	3	14496	9	Y	13178	13146	0			138
*12	79601	X	79601	-0-	-0-	-0-	68259	3	11342	9	Y	10311	10348	0			101
*01	91095	X	91095	-0-	-0-	-0-	79048	3	12047	9	Y	10952	10938	0			115
*02	78912	X	78912	-0-	-0-	-0-	68161	3	10751	9	Y	9774	9789	0			100
*03	82389	X	82389	-0-	-0-	-0-	71902	3	10487	9	Y	9534	9561	0			73
*04	61710	X	56516	-0-	-5194	-0-	48577	3	7939	9	Y	7217	7224	0			66
*05	63767	X	62042	-0-	-1725	-0-	52864	3	9178	9	Y	8344	8300	0			110
*06	63261	X	63261	-0-	-0-	-0-	53473	3	9788	9	Y	8898	8929	0			79
*07	56331	X	56331	-0-	-0-	-0-	48795	3	7536	9	Y	6851	6835	0	48	1	47

GREAT WHITE WELL #: 9H RRCID -> 284666 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388

*08	97526	X	60633	-0-	-36893	-0-	47315	3	13318	9	Y	12107	12120	0			174
*09	95404	X	95404	-0-	-0-	-0-	75241	3	20163	9	Y	18330	18361	0	21	1	122
*10	97526	X	93359	-0-	-4167	-0-	74977	3	18382	9	Y	16711	16719	0			114
*11	94380	X	74561	-0-	-19819	-0-	60511	3	14050	9	Y	12773	12753	0			134
*12	97526	X	64886	-0-	-32640	-0-	54823	3	10063	9	Y	9148	9192	0			90
*01	94736	X	77882	-0-	-16854	-0-	65758	3	12124	9	Y	11022	10996	0			116
*02	85540	X	75387	-0-	-10153	-0-	60223	3	15164	9	Y	13785	13760	0			141
*03	89001	X	74756	-0-	-14245	-0-	60004	3	14752	9	Y	13411	13449	0			103
*04	73680	X	45215	-0-	-28465	-0-	36488	3	8727	9	Y	7934	7964	0			73
*05	78368	X	34432	-0-	-43936	-0-	28059	3	6373	9	Y	5794	5791	0			76
*06	75840	X	63419	-0-	-12421	-0-	51329	3	12090	9	Y	10991	10969	0			98
*07	74767	X	74767	-0-	-0-	-0-	62209	3	12558	9	Y	11416	11377	0	59	1	78

GREAT WHITE WELL #: 5H RRCID -> 284674 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9378 - 19472

*08	0	Z	86503	-0-	86503	435601	70007	3	16496	9	Y	14996	14796	0			215
*09	0	Z	74731	-0-	74731	510332	60069	3	14662	9	Y	13329	13430	0	26	1	88
*10	0	Z	67207	-0-	67207	577539	54767	3	12440	9	Y	11309	11320	0			77
*11	0	Z	52430	-0-	52430	629969	42222	3	10208	9	Y	9280	9260	0			97
12	0	Z	71007	-0-	71007	700976	61076	3	9931	9	Y	9028	9037	0			88
01	0	Z	53559	-0-	53559	754535	44180	3	9379	9	Y	8526	8524	0			90
02	0	Z	55686	-0-	55686	810221	48131	3	7555	9	Y	6868	6888	0			70
03	0	Z	57616	-0-	57616	867837	50088	3	7528	9	Y	6844	6861	0			53
04	0	Z	42916	-0-	42916	910753	36643	3	6273	9	Y	5703	5703	0			53
05	0	Z	45817	-0-	45817	956570	38692	3	7125	9	Y	6477	6445	0			85
06	0	Z	35751	-0-	35751	992321	30527	3	5224	9	Y	4749	4792	0			42
07	0	Z	34187	-0-	34187	1026508	29623	3	4564	9	Y	4149	4137	0	26	1	28

GREAT WHITE WELL #: 3H RRCID -> 284746 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9324 - 19422

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GREAT WHITE WELL #: 7H RRCID -> 285129 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9389 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	94674	X	35325	-0-	-59349	-0-	28308	3	7017	9	Y	6379	6332	0			92
*09	91620	X	82733	-0-	-8887	-0-	66934	3	15799	9	Y	14363	14349	0	11	1	95
*10	94674	X	47115	-0-	-47559	-0-	39090	3	8025	9	Y	7295	7340	0			50
*11	91620	X	65292	-0-	-26328	-0-	54458	3	10834	9	Y	9849	9796	0			103
*12	94674	X	37526	-0-	-57148	-0-	33321	3	4205	9	Y	3823	3889	0			37
*01	27727	X	27727	-0-	-0-	-0-	22481	3	5246	9	Y	4769	4756	0			50
*02	74116	X	364	-0-	-73752	-0-	338	3	26	9	Y	24	74	0			-0-
*03	66712	X	26993	-0-	-39719	-0-	22227	3	4766	9	Y	4333	4300	0			33
*04	64560	X	39055	-0-	-25505	-0-	32224	3	6831	9	Y	6210	6186	0			57
*05	43924	X	43924	-0-	-0-	-0-	36558	3	7366	9	Y	6696	6665	0			88
*06	33554	X	33554	-0-	-0-	-0-	28275	3	5279	9	Y	4799	4844	0			43
*07	50219	X	50219	-0-	-0-	-0-	43079	3	7140	9	Y	6491	6464	0	26	1	44

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4701H RRCID -> 285661 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10132 - 20128

*08	0		113450	-0-	113450	113450	337	1	85163	3	N	25409	25409	0			-0-
							27950	9									
*09	0		328664	-0-	328664	442114	1597	1	245252	3	N	74377	74377	0			-0-
							81815	9									
*10	0		381055	-0-	381055	823169	1846	1	286053	3	N	84687	84687	0			-0-
							93156	9									
*11	0	W	332023	-0-	332023	1155192	1596	1	246070	3	N	76688	76688	0			-0-
							84357	9									
*12	0	W	344901	-0-	344901	1500093	4428	1	252269	3	N	80185	80185	0			-0-
							88204	9									
*01	0	W	290478	-0-	290478	1790571	6820	1	209418	3	N	67491	67491	0			-0-
							74240	9									
*02	0	W	194969	-0-	194969	1985540	7192	1	136100	3	N	46979	46979	0			-0-
							51677	9									
*03	0	W	171185	-0-	171185	2156725	5238	1	127722	3	N	34750	34750	0			-0-
							38225	9									
*04	0	W	324854	-0-	324854	2481579	8170	1	239515	3	N	70154	70154	0			-0-
							77169	9									
*05	2774956	X	293377	-0-	-2481579	-0-	10125	1	215158	3	N	61904	61904	0			-0-
							68094	9									
*06	252413	X	252413	-0-	-0-	-0-	11530	1	178921	3	N	56329	56329	0			-0-
							61962	9									
*07	209459	X	209459	-0-	-0-	-0-	10140	1	151083	3	N	43851	43851	0			-0-
							48236	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4704H RRCID -> 286315 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9983 - 20200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		37603	-0-	37603	37603	112	1	28353	3	N	8307	8307	0			-0-
							9138	9									
*09	0		125351	-0-	125351	162954	634	1	97446	3	N	24792	24792	0			-0-
							27271	9									
*10	0		139136	-0-	139136	302090	729	1	112902	3	N	23186	23186	0			-0-
							25505	9									
*11	0		136014	-0-	136014	438104	728	1	112322	3	N	20876	20876	0			-0-
							22964	9									
*12	0		151564	-0-	151564	589668	2200	1	125353	3	N	21828	21828	0			-0-
							24011	9									
*01	713165	X	123497	-0-	-589668	-0-	3257	1	100030	3	N	18373	18373	0			-0-
							20210	9									
*02	108024	X	74187	-0-	-33837	-0-	3017	1	57102	3	N	12789	12789	0			-0-
							14068	9									
*03	119598	X	50786	-0-	-68812	-0-	1416	1	34512	3	N	13507	13507	0			-0-
							14858	9									
*04	141345	X	141345	-0-	-0-	-0-	3685	1	108052	3	N	26916	26916	0			-0-
							29608	9									
*05	101184	X	99259	-0-	-1925	-0-	3712	1	78893	3	N	15140	15140	0			-0-
							16654	9									
*06	115740	X	112170	-0-	-3570	-0-	6015	1	93352	3	N	11639	11639	0			-0-
							12803	9									
07	146072	X	76388	-0-	-69684	-0-	4177	1	62244	3	N	9061	9061	0			-0-
							9967	9									

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4703H RRCID -> 286447 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9875 - 20086

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	513013					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	513013					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4702H RRCID -> 286633 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10108 - 20179

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	499559					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	499559					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	499559					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3404H RRCID -> 286642 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9540 - 19650

*08	146010	X	123737	-0-	-22273	-0-	96623	3	27114	9	Y	24649	24540	0				354
*09	154547	X	154547	-0-	-0-	-0-	122307	3	32240	9	Y	29309	29427	0	42	1		194
*10	184085	X	184085	-0-	-0-	-0-	142999	3	41086	9	Y	37351	37291	0				254
*11	165139	X	165139	-0-	-0-	-0-	131921	3	33218	9	Y	30198	30136	0				316
*12	146010	X	110180	-0-	-35830	-0-	88477	3	21703	9	Y	19730	19853	0				193
*01	146010	X	57672	-0-	-88338	-0-	46024	3	11648	9	Y	10589	10671	0				111
*02	131880	X	43070	-0-	-88810	-0-	34389	3	8681	9	Y	7892	7922	0				81
*03	146010	X	75742	-0-	-70268	-0-	61510	3	14232	9	Y	12938	12920	0				99
*04	141300	X	66946	-0-	-74354	-0-	53827	3	13119	9	Y	11926	11915	0				110
*05	146010	X	53717	-0-	-92293	-0-	42744	3	10973	9	Y	9975	9954	0				131
*06	141300	X	79635	-0-	-61665	-0-	64317	3	15318	9	Y	13925	13932	0				124
07	146010	X	92654	-0-	-53356	-0-	76849	3	15805	9	Y	14368	14319	0	75	1		98

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3402H RRCID -> 286664 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9456 - 19577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	141515	X	100144	-0-	-41371	-0-	80030	3	20114	9	Y	18285	18235	0			262
*09	154426	X	154426	-0-	-0-	-0-	124353	3	30073	9	Y	27339	27389	0	31	1	181
*10	197139	X	197139	-0-	-0-	-0-	155602	3	41537	9	Y	37761	37685	0			257
*11	136950	X	98045	-0-	-38905	-0-	79178	3	18867	9	Y	17152	17229	0			180
*12	141515	X	31806	-0-	-109709	-0-	25962	3	5844	9	Y	5313	5441	0			52
*01	141515	X	115142	-0-	-26373	-0-	94734	3	20408	9	Y	18553	18410	0			195
*02	137298	X	137298	-0-	-0-	-0-	111301	3	25997	9	Y	23634	23587	0			242
*03	141515	X	121906	-0-	-19609	-0-	100281	3	21625	9	Y	19659	19750	0			151
*04	136950	X	77064	-0-	-59886	-0-	64550	3	12514	9	Y	11376	11422	0			105
*05	141515	X	74391	-0-	-67124	-0-	61759	3	12632	9	Y	11484	11438	0			151
*06	136950	X	106749	-0-	-30201	-0-	89880	3	16869	9	Y	15335	15349	0			137
07	141515	X	90634	-0-	-50881	-0-	77419	3	13215	9	Y	12014	11986	0	83	1	82

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3401H RRCID -> 286856 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9410 - 19485

*08	151094	X	127081	-0-	-24013	-0-	97268	3	29813	9	Y	27103	26945	0			389
*09	150280	X	150280	-0-	-0-	-0-	114208	3	36072	9	Y	32793	32917	0	47	1	218
*10	151094	X	141448	-0-	-9646	-0-	110688	3	30760	9	Y	27964	27992	0			190
*11	146220	X	128301	-0-	-17919	-0-	99760	3	28541	9	Y	25946	25864	0			272
*12	151094	X	58858	-0-	-92236	-0-	45011	3	13847	9	Y	12588	12737	0			123
*01	151094	X	146921	-0-	-4173	-0-	114969	3	31952	9	Y	29047	28864	0			306
*02	148006	X	148006	-0-	-0-	-0-	117406	3	30600	9	Y	27818	27840	0			284
*03	151094	X	126483	-0-	-24611	-0-	101438	3	25045	9	Y	22768	22877	0			175
*04	146220	X	86297	-0-	-59923	-0-	69909	3	16388	9	Y	14898	14936	0			137
*05	151094	X	101553	-0-	-49541	-0-	80609	3	20944	9	Y	19040	18926	0			251
*06	146220	X	99153	-0-	-47067	-0-	79565	3	19588	9	Y	17807	17899	0			159
07	151094	X	105904	-0-	-45190	-0-	87027	3	18877	9	Y	17161	17107	0	96	1	117

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3403H RRCID -> 286858 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9370 - 19430

*08	152241	X	105500	-0-	-46741	-0-	79008	3	26492	9	Y	24084	23993	0			346
*09	147330	X	140100	-0-	-7230	-0-	105920	3	34180	9	Y	31073	31172	0	41	1	206
*10	152241	X	135202	-0-	-17039	-0-	102308	3	32894	9	Y	29904	29907	0			203
*11	152821	X	152821	-0-	-0-	-0-	119205	3	33616	9	Y	30560	30443	0			320
*12	152241	X	143448	-0-	-8793	-0-	111875	3	31573	9	Y	28703	28742	0			281
*01	152241	X	65098	-0-	-87143	-0-	51073	3	14025	9	Y	12750	12897	0			134
*02	137508	X	23589	-0-	-113919	-0-	18380	3	5209	9	Y	4735	4821	0			48
*03	152241	X	89624	-0-	-62617	-0-	70441	3	19183	9	Y	17439	17353	0			134
*04	147330	X	64922	-0-	-82408	-0-	51364	3	13558	9	Y	12325	12345	0			114
*05	152241	X	64417	-0-	-87824	-0-	51508	3	12909	9	Y	11735	11694	0			155
*06	147330	X	82551	-0-	-64779	-0-	66155	3	16396	9	Y	14905	14927	0			133
07	152241	X	81310	-0-	-70931	-0-	67150	3	14160	9	Y	12873	12838	0	80	1	88

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
HSS STATE 45-17X20 WELL #: 1H RRCID -> 279181 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9780 - 16647

02	32256	X	4161	-0-	-28095	-0-	440	1	3322	2	N	363	176	1			728
							399	9									
03	14198	X	694	-0-	-13504	-0-	18	1	388	2	N	262	387	1	123	8	480
							288	9									
04	13740	X	1333	-0-	-12407	-0-	60	1	1021	2	N	229	59	8			650
							252	9									
05	14198	X	1216	-0-	-12982	-0-	196	1	799	2	N	199	68	8			781
							2	4	219	9							
06	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	29	192	1	3	8	615
07	4619	X	1282	-0-	-3337	-0-	1282	2			N	-0-	64	7			679

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
JETTA PERMIAN, LP 432284
TRESTLES STATE UNIT 55 41-44 WELL #: 1H RRCID -> 285578 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10191 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22232	X	5852	-0-	-16380	-0-	5065	4	787	9	N	715	47	8			902
03	24614	X	5881	-0-	-18733	-0-	4980	4	901	9	N	819	1269	1	96	8	356
04	23700	X	-0-	-0-	-23700	-0-					N	-0-					356
05	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	8202	4	1269	9	N	1154	532	1	21	8	957
06	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-	721	1			236
*07	17560	X	17560	-0-	-0-	-0-	15015	1	330	4	N	2014	1696	1	54	8	500
							2215	9									

RINCON UNIT 72 16-20 WELL #: 1H RRCID -> 285603 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10610 - 17830

*01	89373	X	70206	-0-	-19167	-0-	67281	3	2925	9	N	2659	2415	1	12	8	876
*02	80724	X	58032	-0-	-22692	-0-	55535	3	121	4	N	2160	2049	1	57	8	930
							2376	9									
*03	56285	X	56285	-0-	-0-	-0-	51154	3	2655	4	N	2251	2230	1	35	8	916
							2476	9									
04	52588	X	52588	-0-	-0-	-0-	50389	3	2199	9	N	1999	2402	1	4	8	509
05	77283	X	50209	-0-	-27074	-0-	48084	3	2125	9	N	1932	1595	1			846
06	67920	X	45356	-0-	-22564	-0-	43442	3	70	4	N	1676	2108	1			414
							1844	9									
07	64201	X	42778	-0-	-21423	-0-	41143	1	53	4	N	1438	1254	1	3	8	595
							1582	9									

JAWS STATE UNIT 58 11-02 WELL #: 1H RRCID -> 285641 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10686 - 17909

02	84168	X	69846	-0-	-14322	-0-	140	1	60489	3	N	5702	5563	1	39	8	902
							2945	4	6272	9							
03	73968	X	73968	-0-	-0-	-0-	155	1	62447	3	N	6051	6348	1	141	8	464
							4710	4	6656	9							
04	90180	X	69967	-0-	-20213	-0-	278	1	60706	3	N	5396	5358	1	80	8	422
							3047	4	5936	9							
05	87389	X	68581	-0-	-18808	-0-	282	1	59093	3	N	5409	5315	1	4	8	512
							3256	4	5950	9							
06	79770	X	65121	-0-	-14649	-0-	417	1	59335	3	N	4881	5094	1			299
							5369	9									
07	77345	X	64370	-0-	-12975	-0-	423	1	55456	3	N	4951	4981	1	65	8	204
							3045	4	5446	9							

JETT RINK STATE 58-23 WELL #: 1H RRCID -> 286146 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 14150

02	0	W	11337	-0-	11337	366190	140	1	10813	3	N	349	374	1	14	8	352
							384	9									
03	0	W	8993	-0-	8993	375183	117	1	8489	3	N	352	187	1	12	8	505
							387	9									
04	0	W	10253	-0-	10253	385436	150	1	9725	3	N	344	373	1	1	8	475
							378	9									
05	0	W	10045	-0-	10045	395481	9475	3	155	5	N	377	176	1	20	8	656
							415	9									
06	406915	X	11434	-0-	-395481	-0-	150	1	10918	3	N	333	534	1			455
							366	9									
07	12555	X	7416	-0-	-5139	-0-	117	1	7042	3	N	234	353	1	19	8	317
							257	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30858 X	30858	-0-	-0-	-0-	28	1	28841	2	N	1808	1763	1			727
						1989	9									
*03	29543 X	29328	-0-	-215	-0-	353	1	26706	2	N	2063	2061	1			729
						2269	9									
04	27870 X	24146	-0-	-3724	-0-	147	1	22629	2	N	1245	1485	1			489
						1370	9									
05	34723 X	34723	-0-	-0-	-0-	69	1	32712	2	N	1765	1843	1			411
						1942	9									
06	33060 X	27558	-0-	-5502	-0-	26	1	25696	2	N	1669	1428	1			652
						1836	9									
07	34162 X	27056	-0-	-7106	-0-	448	1	24798	2	N	1645	1810	1			487
						1810	9									

PDC PERMIAN, INC. 646832
PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478

02	14000 X	12851	-0-	-1149	-0-	268	1	12437	2	N	133	181	1			548
						146	9									
03	15190 X	14028	-0-	-1162	-0-	13884	2	144	9	N	131	393	1			286
04	14700 X	13815	-0-	-885	-0-	13671	2	144	9	N	131	1	8			416
05	15190 X	13976	-0-	-1214	-0-	732	1	13092	2	N	138	173	1	6	8	375
						152	9									
06	14310 X	13156	-0-	-1154	-0-	13023	2	133	9	N	121	180	1			316
07	14291 X	13511	-0-	-780	-0-	339	1	13061	2	N	101	191	1			226
						111	9									

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971

02	1288 X	16	-0-	-1272	-0-	14	2	2	9	N	2					797
03	1426 X	2	-0-	-1424	-0-	2	2			N	-0-					797
04	360 X	35	-0-	-325	-0-	35	2			N	-0-					797
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					797
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					798
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	360	1			438

H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484

02	12852 X	7163	-0-	-5689	-0-	151	1	6992	2	N	18	171	1			361
						20	9									
03	15686 X	5672	-0-	-10014	-0-	5593	2	79	9	N	72					433
*04	15180 X	9749	-0-	-5431	-0-	9474	2	275	9	N	250	189	1	8	8	486
*05	15686 X	3082	-0-	-12604	-0-	147	1	2627	2	N	280	52	8			714
						308	9									
*06	8520 X	454	-0-	-8066	-0-	344	2	110	9	N	100	531	1			283
07	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					283

H. M. PHILLIPS STATE 27-3 WELL #: 1H RRCID -> 283434 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8858 - 16132

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	160	1			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082

HUEY STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19254	X	19254	-0-	-0-	-0-	75	1	17941	3	Y	767	774	1			57
							394	4	844	9							
03	20646	X	19437	-0-	-1209	-0-	138	1	18019	3	Y	732	737	1			52
							475	4	805	9							
04	19980	X	17696	-0-	-2284	-0-	453	1	16221	3	Y	672	651	1			73
							283	4	739	9							
05	20646	X	18540	-0-	-2106	-0-	77	1	17347	3	Y	713	724	1	6	8	56
							332	4	784	9							
06	18618	X	18618	-0-	-0-	-0-	38	1	17203	3	Y	652	662	1			46
							660	4	717	9							
*07	19738	X	19738	-0-	-0-	-0-	64	1	18502	3	Y	640	639	1			47
							468	4	704	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	107464	X	87143	-0-	-20321	-0-	314	1	75203	3	Y	9066	9147	1			472
							1653	4	9973	9							
03	139252	X	93127	-0-	-46125	-0-	613	1	80209	3	Y	9264	9323	1			413
							2115	4	10190	9							
04	134760	X	90123	-0-	-44637	-0-	2157	1	77334	3	Y	8439	8178	1			674
							1349	4	9283	9							
05	139252	X	93674	-0-	-45578	-0-	363	1	82321	3	Y	8559	8759	1	3	8	471
							1575	4	9415	9							
06	90968	X	90968	-0-	-0-	-0-	173	1	79037	3	Y	7932	8053	1			350
							3033	4	8725	9							
*07	98052	X	98052	-0-	-0-	-0-	298	1	86935	3	Y	7838	7828	1			360
							2197	4	8622	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40824	X	39839	-0-	-985	-0-	150	1	35875	3	Y	2750	2774	1			157
							789	4	3025	9							
03	45198	X	43436	-0-	-1762	-0-	297	1	38945	3	Y	2879	2898	1			138
							1027	4	3167	9							
04	43740	X	42203	-0-	-1537	-0-	1051	1	37661	3	Y	2576	2497	1			217
							657	4	2834	9							
05	45198	X	38532	-0-	-6666	-0-	154	1	34833	3	Y	2617	2678	1	1	8	155
							666	4	2879	9							
06	37068	X	37068	-0-	-0-	-0-	72	1	32974	3	Y	2506	2545	1			116
							1265	4	2757	9							
*07	36579	X	36579	-0-	-0-	-0-	113	1	32898	3	Y	2488	2484	1			120
							831	4	2737	9							

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25165	X	25165	-0-	-0-	-0-	97	1	23271	3	Y	1169	590	1			579
							511	4	1286	9							
03	36403	X	36403	-0-	-0-	-0-	254	1	33326	3	Y	1767	1783	1	124	8	439
							879	4	1944	9							
04	39493	X	39493	-0-	-0-	-0-	1002	1	35910	3	Y	1777	1480	1			736
							626	4	1955	9							
05	36301	X	36301	-0-	-0-	-0-	148	1	33528	3	Y	1804	1902	1			638
							641	4	1984	9							
06	43676	X	43676	-0-	-0-	-0-	89	1	40799	3	Y	1111	1230	1			519
							1566	4	1222	9							
07	33914	X	12911	-0-	-21003	-0-	42	1	12148	3	Y	376	539	1			356
							307	4	414	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68572	X	66850	-0-	-1722	-0-	259	1	62148	3	Y	2797	2731	1			607
							1366	4	3077	9							
03	75919	X	73635	-0-	-2284	-0-	515	1	67480	3	Y	3509	3433	1			683
							1780	4	3860	9							
04	73470	X	67576	-0-	-5894	-0-	837	1	61959	3	Y	3357	3207	1			833
							1087	4	3693	9							
05	75919	X	66959	-0-	-8960	-0-	203	1	62050	3	Y	3659	3614	1			878
							681	4	4025	9							
06	62391	X	62391	-0-	-0-	-0-	288	1	56191	3	Y	2884	2896	1			866
							2740	4	3172	9							
07	60977	X	60529	-0-	-448	-0-	192	1	56011	3	Y	2645	2637	1	1	8	873
							1416	4	2910	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 4HD RRCID -> 286149 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8706 - 18797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	283680	X	283680	-0-	-0-	-0-	1124	1	269712	3	Y	6287	6309	1			60
							5928	4	6916	9							
03	334064	X	334064	-0-	-0-	-0-	2416	1	316261	3	Y	6405	6155	1			310
							8341	4	7046	9							
04	311582	X	311582	-0-	-0-	-0-	8172	1	292936	3	Y	4876	4501	1			685
							5110	4	5364	9							
05	313663	X	313663	-0-	-0-	-0-	1334	1	302032	3	Y	4109	4382	1			412
							5777	4	4520	9							
06	298950	X	298950	-0-	-0-	-0-	621	1	283507	3	Y	3584	3673	1			323
							10880	4	3942	9							
*07	301132	X	301132	-0-	-0-	-0-	993	1	289322	3	Y	3186	3182	1			327
							7312	4	3505	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 3HC RRCID -> 286405 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		108607	-0-	108607	137360	555	1	95542	3	Y	4063	3308	1			755
							8041	4	4469	9							
11	0		143424	-0-	143424	280784	5948	1	114388	3	Y	6499	5843	1			1411
							15939	4	7149	9							
*12	283662	X	2878	-0-	-280784	-0-	28	1	2401	3	Y	196	1395	1			212
							233	4	216	9							
01	152024	X	91909	-0-	-60115	-0-	768	1	80698	3	Y	3619	3618	1			213
							6462	4	3981	9							
02	171048	X	171048	-0-	-0-	-0-	658	1	158007	3	Y	8100	8129	1			184
							3473	4	8910	9							
03	190720	X	190720	-0-	-0-	-0-	1328	1	174064	3	Y	9761	9380	1			565
							4591	4	10737	9							
04	191082	X	191082	-0-	-0-	-0-	4840	1	173482	3	Y	8848	8168	1			1245
							3027	4	9733	9							
05	207380	X	207380	-0-	-0-	-0-	853	1	193183	3	Y	8772	9356	1			661
							3695	4	9649	9							
06	233398	X	233398	-0-	-0-	-0-	471	1	214891	3	Y	8899	9121	1			439
							8247	4	9789	9							
*07	256003	X	256003	-0-	-0-	-0-	819	1	238677	3	Y	9523	9511	1			451
							6032	4	10475	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	438133	X	117519	-0-	-320614	-0-	415	1	99722	3	N	13809	13557	1			883
							2192	4	15190	9							
03	105246	X	105246	-0-	-0-	-0-	661	1	86637	3	N	14239	14632	1	2	8	488
							2285	4	15663	9							
04	115851	X	115851	-0-	-0-	-0-	2688	1	96367	3	N	13741	13274	1			955
							1681	4	15115	9							
05	99944	X	97507	-0-	-2437	-0-	370	1	83720	3	N	10742	10920	1			777
							1601	4	11816	9							
06	107356	X	107356	-0-	-0-	-0-	200	1	91096	3	N	11422	10999	1			1200
							3496	4	12564	9							
*07	117656	X	117656	-0-	-0-	-0-	356	1	103564	3	N	10108	10298	1			1010
							2617	4	11119	9							

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	586393	X	174132	-0-	-412261	-0-	663	1	159043	3	N	9936	9755	1			289
							3496	4	10930	9							
03	184140	X	180690	-0-	-3450	-0-	1253	1	164017	3	N	10085	10365	1			9
							4326	4	11094	9							
04	219745	X	219745	-0-	-0-	-0-	5575	1	199852	3	N	9846	9511	1			344
							3487	4	10831	9							
05	216569	X	216569	-0-	-0-	-0-	890	1	201671	3	N	9228	9381	1			191
							3857	4	10151	9							
06	222456	X	222456	-0-	-0-	-0-	446	1	203477	3	N	9750	9388	1			553
							7808	4	10725	9							
*07	215070	X	215070	-0-	-0-	-0-	690	1	201079	3	N	7472	7612	1			413
							5082	4	8219	9							

BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588964	X	221552	-0-	-367412	-0-	856	1	205248	3	N	9942	10560	1	7	8	641
							4512	4	10936	9							
03	233740	X	226845	-0-	-6895	-0-	1600	1	209397	3	N	9386	8818	1			1209
							5523	4	10325	9							
04	234220	X	234220	-0-	-0-	-0-	2943	1	217757	3	N	8818	9161	1			866
							3820	4	9700	9							
05	241021	X	241021	-0-	-0-	-0-	801	1	228952	3	N	7630	7463	1			1033
							2875	4	8393	9							
06	246814	X	246814	-0-	-0-	-0-	1104	1	227033	3	N	7105	6642	1			1496
							10861	4	7816	9							
*07	257681	X	257681	-0-	-0-	-0-	837	1	243769	3	N	6285	7029	1			752
							6161	4	6914	9							

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120792	X	NO RPT	-0-	-120792	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	133734	X	NO RPT	-0-	-133734	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	129420	X	NO RPT	-0-	-129420	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	133734	X	NO RPT	-0-	-133734	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	129420	X	NO RPT	-0-	-129420	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	133734	X	NO RPT	-0-	-133734	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10167 - 14819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28028 X	27830	-0-	-198	-0-	425	1	12679	3	N	2363	1955	1			943
						12127	4	2599	9							
03	31434 X	31216	-0-	-218	-0-	611	1	19638	3	N	3031	3363	1			611
						7633	4	3334	9							
04	38850 X	35596	-0-	-3254	-0-	929	1	24223	3	N	3142	3346	1			407
						6988	4	3456	9							
05	40145 X	32059	-0-	-8086	-0-	702	1	17454	3	N	3019	2222	1	4	8	1200
						10582	4	3321	9							
06	38850 X	34202	-0-	-4648	-0-	774	1	22284	3	N	3047	3437	1	4	8	806
						7792	4	3352	9							
07	31217 X	NO RPT	-0-	-31217	-0-					N	NO RPT					806

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 1HA RRCID -> 280830 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7729 - 11994

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235

ADMIRAL FRANK FLETCHER WELL #: 1HC RRCID -> 283020 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8166 - 12447

02	30828 X	19573	-0-	-11255	-0-	4606	2	6	4	N	130	76	1			235
						14818	5	143	9							
03	34131 X	17833	-0-	-16298	-0-	4447	2	13258	5	N	116	186	1			165
						128	9									
04	30660 X	16806	-0-	-13854	-0-	4778	2	11938	5	N	82	156	1			91
						90	9									
05	25823 X	550	-0-	-25273	-0-	130	2	410	5	N	9					100
						10	9									
06	22770 X	-0-	-0-	-22770	-0-					N	-0-					100
07	21669 X	-0-	-0-	-21669	-0-					N	-0-					100

ADMIRAL CHESTER NIMITZ WELL #: 1HA RRCID -> 283021 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7924 - 12169

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

ADMIRAL ERNEST KING WELL #: 1HC RRCID -> 283022 COMPL. DATE 01/14/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8029 - 11820

02	38248 X	30489	-0-	-7759	-0-	17658	2	4	4	N	97					557
						12720	5	107	9							
03	39525 X	31736	-0-	-7789	-0-	18333	2	13236	5	N	152	183	1			526
						167	9									
04	37200 X	29635	-0-	-7565	-0-	17105	2	12420	5	N	100	186	1			440
						110	9									
05	36084 X	1964	-0-	-34120	-0-	1214	2	743	5	N	6	146	1			300
						7	9									
06	32850 X	-0-	-0-	-32850	-0-					N	-0-					300
07	33759 X	-0-	-0-	-33759	-0-					N	-0-					300

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 4HX RRCID -> 283496 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7854 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37100	X	32338	-0-	-4762	-0-	32253	2	5	4	N	73	184	1			722
							80	9									
03	39680	X	34807	-0-	-4873	-0-	34718	2	89	9	N	81					803
04	37560	X	32661	-0-	-4899	-0-	32587	2	74	9	N	67	184	1			686
05	37727	X	2230	-0-	-35497	-0-	2227	2	3	9	N	3	93	1			596
06	35190	X	-0-	-0-	-35190	-0-					N	-0-					596
07	35805	X	-0-	-0-	-35805	-0-					N	-0-					596

ADMIRAL FRANK FLETCHER STATE WELL #: 2H RRCID -> 284624 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8458 - 12864

02	58408	X	28156	-0-	-30252	-0-	27939	2	217	9	N	197	109	1			1975
03	64666	X	27908	-0-	-36758	-0-	27680	2	228	9	N	207	195	1			1987
04	32910	X	28991	-0-	-3919	-0-	28806	2	185	9	N	168	225	1			1930
05	32767	X	2446	-0-	-30321	-0-	2090	2	356	9	N	324	549	1			1705
06	30750	X	-0-	-0-	-30750	-0-					N	-0-					1705
07	31186	X	-0-	-0-	-31186	-0-					N	-0-					1705

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 3HX RRCID -> 284850 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7622 - 17389

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADMIRAL ERNEST KING STATE WELL #: 2H RRCID -> 285377 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7727 - 12160

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

ADMIRAL CHESTER NIMITZ WELL #: 2HX RRCID -> 285392 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7880 - 16436

02	7448	X	-0-	-0-	-7448	-0-					N	-0-					162
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

FORT STOCKTON 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
AUSTIN COLLEGE WELL #: 10 L RRCID -> 133449 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3061 - 3176

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT STOCKTON //CONT.// 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INCLINE ENERGY 423656
ROBERTS A WELL #: 2 RRCID -> 125080 COMPL. DATE 08/28/1987 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2957 - 3129

02	896 #	884	-0-	-12	-0-	884	2			N	-0-					140
03	1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					140
04	990 #	189	-0-	-801	-0-	189	2			N	-0-					140
*05	495 #	4	-0-	-491	-0-	1	2	3	9	N	3	143	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2019 - P/A 05/16/2019

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

02	196 #	189	-0-	-7	-0-	170	2	19	9	Y	17	13	1			5
03	217 #	82	-0-	-135	-0-	75	2	7	9	Y	6	9	1			2
04	210 #	80	-0-	-130	-0-	69	2	11	9	Y	10	11	1			1
05	217 #	134	-0-	-83	-0-	114	2	20	9	Y	18	15	1			4
06	210 #	133	-0-	-77	-0-	118	2	15	9	Y	14	16	1			2
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	16	16	1			2

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					Y	17	13	1			5
03	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	6	9	1			2
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	11	1			1
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	15	2	20	9	Y	18	15	1			4
06	74 R	74	-0-	-0-	-0-	59	2	15	9	Y	14	16	1			2
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	1			2

FORT STOCKTON, S. (QUEEN) 32128 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 088625 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2672 - 2675

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP) 32216 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
SMITH, MYRON A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169993 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 4935 PERF. 4454 - 4658

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE) 32344 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 3 RRCID -> 071111 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					54
04	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					54
05	178 N	153	-0-	-25 B	-0-	153	2			N	-0-					54
06	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					54
07	217 N	154	-0-	-63 B	-0-	154	2			N	-0-					54

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

02	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	373	2	196	9	N	178	178	1			66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					66
04	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					66
05	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					66
06	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					66
07	372 N	307	-0-	-65 B	-0-	307	2			N	-0-					66

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER) 32344 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
GRAY, NELLE WELL #: 5 RRCID -> 068460 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7	N	NO RPT	-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 166061 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JURECEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 183331 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 191093 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710

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

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JURECEK -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 209785 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561

02	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2085	3	8	9	N	7					94
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1443	3	4	9	N	4					98
04	870 N	706	-0-	-164	-0-	704	3	2	9	N	2					100
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					100
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1092	3	4	9	N	4					104
*07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-	54	1			50

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1243	3	8	9	N	7					232
03	1333 N	1001	-0-	-332	-0-	997	3	4	9	N	4					236
04	1230 N	424	-0-	-806	-0-	422	3	2	9	N	2					238
05	1395 N	772	-0-	-623	-0-	765	3	7	9	N	6					244
06	960 N	585	-0-	-375	-0-	581	3	4	9	N	4					248
07	434 N	197	-0-	-237	-0-	197	3			N	-0-	130	1			118

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DE3 OPERATING LLC 518310
OAK 15 WELL #: 11 RRCID -> 282188 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2224	3	33	9	Y	30					165
03	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1267	3	28	9	Y	25					190
04	831 X	831	-0-	-0-	-0-	783	3	48	9	Y	44	173	1			61
05	DLQ G-10	893	-0-	893	893	862	3	31	9	Y	28					89
06	DLQ G-10	258	-0-	258	1151	240	3	18	9	Y	16					105
07	DLQ G-10	294	-0-	294	1445	273	3	21	9	Y	19	59	1			65

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 282614 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530

02	1120 N	222	-0-	-898	-0-	204	3	18	9	Y	16					69
03	496 N	211	-0-	-285	-0-	198	3	13	9	Y	12					81
04	420 N	155	-0-	-265	-0-	111	3	44	9	Y	40	74	1			47
05	DLQ G-10	319	-0-	319	319	290	3	29	9	Y	26					73
06	DLQ G-10	102	-0-	102	421	90	3	12	9	Y	11					84
07	DLQ G-10	116	-0-	116	537	102	3	14	9	Y	13	47	1			50

WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 282772 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 11505

02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	971	3	17	9	Y	15					94
03	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	997	3	14	9	Y	13					107
04	990 N	811	-0-	-179	-0-	769	3	42	9	Y	38	97	1			48
05	DLQ G-10	2431	-0-	2431	2431	2398	3	33	9	Y	30					78
06	DLQ G-10	1203	-0-	1203	3634	1168	3	35	9	Y	32					110
07	DLQ G-10	1373	-0-	1373	5007	1330	3	43	9	Y	39	62	1			87

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND) 33176 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
GRAY, COLUMBUS ET AL WELL #: W 2W RRCID -> 039187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394

02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
AVALON TX OPERATING, LLC 037888
RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARGO KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
AVALON TX OPERATING, LLC //CONT.// 037888

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
AVALON TX OPERATING, LLC //CONT.// 037888
CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
KING, E. F. WELL #: 20 RRCID -> 081768 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2791 - 2972

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
COG OPERATING LLC 166150
DEEP ROCK WELL #: 1 RRCID -> 194206 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 2806 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SILVER WELL #: 1 RRCID -> 061487 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2827 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	676	-0-	-192	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	930	N	798	-0-	-132	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	930	N	727	-0-	-203	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 742122
THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032

02	224 N	169	-0-	-55	-0-	169	2		N	-0-			-0-
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2		N	-0-			-0-
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2		N	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY 34 WELL #: 3 RRCID -> 099168 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 3048

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MA THORNBERRY CONS II WELL #: 10 RRCID -> 254505 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3068 - 3078

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MACFARLANE WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "AE" WELL #: 4 RRCID -> 281853 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3037 - 3148

02	364 N	303	-0-	-61	-0-	77	1	197	2	Y	26	93	1			48
						29	9									
03	465 N	385	-0-	-80	-0-	80	1	282	2	Y	21					69
						23	9									
04	390 N	280	-0-	-110	-0-	78	1	177	2	Y	23					92
						25	9									
05	341 N	303	-0-	-38	-0-	79	1	192	2	Y	29	82	1			39
						32	9									
06	360 N	315	-0-	-45	-0-	78	1	223	2	Y	13					52
						14	9									
*07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	87	1	197	2	Y	19					71
						21	9									

FULLERTON (SAN ANDRES) 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY "SS" WELL #: 1 RRCID -> 171242 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

FULLERTON, WEST (GRAYBURG) 33238 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, H. M. "A" WELL #: 7 RRCID -> 102992 COMPL. DATE 06/21/1980 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2989 - 3084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

G-M (PENN.) 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
CADENHEAD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 075721 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A

02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-			-0-
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	N	-0-			-0-
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-			-0-
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2	N	-0-			-0-
*06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-			-0-
*07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-			-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G M W (MONTOYA) 33484 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELSINORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 062674 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 12910 PERF. N/A

02	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3	N	-0-			-0-
03	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3	N	-0-			-0-
04	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	3	N	-0-			-0-
05	6572 X	5155	-0-	-1417	-0-	5155	3	N	-0-			-0-
06	6360 X	5227	-0-	-1133	-0-	5227	3	N	-0-			-0-
07	6572 X	6119	-0-	-453	-0-	6119	3	N	-0-			-0-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G. P. M. (PENN.) 33547 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC. 875391
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 091715 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441

02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1118	2	52	9	N	47			199
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1249	2	39	9	N	35	181	1	53
04	1230 N	1115	-0-	-115	-0-	1072	2	43	9	N	39			92
05	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	1214	2	31	9	N	28			120
*06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1247	2	33	9	N	30			150
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			150

GRB (GRANITE WASH) 33556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRAVERS RESOURCES, INC. 865985
LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 123634 COMPL. DATE 03/02/1987 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5525 - 5570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GW (ELLENBURGER) 33579 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BAKER RESOURCES 044365
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105247 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARDEN CITY 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CITIES SERVICE WELL #: 1 RRCID -> 165215 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			6
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-			6
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			6
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			6
06	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			6
07	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			6

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

02	9 #	4	-0-	-5	-0-	4	3	Y	-0-			58
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-			58
04	9 #	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			58
05	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			58
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			58
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			58

GARDEN CITY, S. (STRAWN) 33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 146424 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574

02	84 N	49	-0-	-35	-0-	49	3	N	-0-			104
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3	N	-0-			104
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			104
05	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3	N	-0-			104
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104

GARDEN CITY, S. (STRAWN) //CONT.// 33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					N	165	189	1			477
03	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	1993	3	195	9	N	177	197	1			226
04	2430	N	1858	-0-	-572	-0-	1691	3	167	9	N	152					378
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1751	3	176	9	N	160	185	1			353
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	1988	3	176	9	N	160	198	1			315
*07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	1997	3	178	9	N	162	179	1			298

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEARKAT WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

02	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					83
03	961	N	924	-0-	-37	-0-	922	2	2	9	N	2					85
04	900	N	843	-0-	-57	-0-	843	2			N	-0-					85
05	930	N	844	-0-	-86	-0-	841	2	3	9	N	3					88
06	900	N	742	-0-	-158	-0-	742	2			N	-0-					88
07	868	N	795	-0-	-73	-0-	793	2	2	9	N	2					90

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

02	476	X	385	-0-	-91	-0-	346	2	39	9	N	35	185	1			122
03	579	X	579	-0-	-0-	-0-	452	2	127	9	N	115					237
04	510	X	354	-0-	-156	-0-	303	2	51	9	N	46	184	1			99
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	380	2	95	9	N	86					185
06	510	N	423	-0-	-87	-0-	349	2	74	9	N	67					252
*07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	373	2	95	9	N	86	180	1			158

PETEX 659782
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337

02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1071	2	11	9	N	10					82
03	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1227	2	4	9	N	4					86
04	1170	N	996	-0-	-174	-0-	993	2	3	9	N	3					89
05	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1118	2			N	-0-					89
06	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	1080	2	9	9	N	8					97
*07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					97

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
ENDURING FREEDOM WELL #: 5 RRCID -> 208609 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ENDURING FREEDOM WELL #: 3 RRCID -> 208625 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STARS AND STRIPES WELL #: 1 RRCID -> 229489 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3432 - 3436

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 230963 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HAY BRANDON 19 SWD WELL #: 1 RRCID -> 284517 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 15735 PERF.14630 - 15735

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN A WELL #: 1 RRCID -> 228986 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. //CONT.// 216899
ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WILSON, D. C. O. WELL #: 2 RRCID -> 040349 COMPL. DATE 10/10/1966 TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 302 RRCID -> 173870 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-			-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	N	-0-			-0-
04	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	2	N	-0-			-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	N	-0-			-0-
06	960	N	907	-0-	-53	-0-	907	2	N	-0-			-0-
*07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2	N	-0-			-0-

OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-			-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-			-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-			-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-			-0-
06	900	N	741	-0-	-159	-0-	741	2	N	-0-			-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-

ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-			-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-			-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	969	-0-	-261	-0-	969	2	N	-0-			-0-
*07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-			-0-

GIRVINTEX (YATES) 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN "A" WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) 35453 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 156831 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
RAWHIDE WELL #: 1H RRCID -> 250470 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8722 PERF.10575 - 11690

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250227 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4470 - 4550

02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790

02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	279	N	32	-0-	-247	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

WOLFCAMP WATER PARTNERS, LLC 935636
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN CORRAL (DELAWARE) 35588 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO 855610
DAVIS 39 WELL #: 2 RRCID -> 240705 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484

02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN) 35590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
20001 JV-P PENWELL WELL #: 1 RRCID -> 192195 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 19290 PERF.16336 - 16462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

02	DLQ G-10	64	-0-	64	64	49	3	15	9	Y	14	16	0			-0-
03	687 N	623	-0-	-64	-0-	446	3	177	9	Y	161	157	0			4
04	510 N	178	-0-	-332	-0-	122	3	56	9	Y	51	54	0			1
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	5	1	1333	3	N	61	61	0			1
						67	9									
03	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-	1	0			-0-
04	1410 N	38	-0-	-1372	-0-	37	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	1550 N	775	-0-	-775	-0-	4	1	729	3	N	38	37	0			1
						42	9									
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	3	1	817	3	N	35	35	0			1
						39	9									
*07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	2	1	628	3	N	63	63	0			1
						69	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

02	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	8858	3	30	9	N	27	28	0			-0-
03	12881 X	12881	-0-	-0-	-0-	12800	3	81	9	N	74	72	0			2
04	8940 X	8388	-0-	-552	-0-	8274	3	114	9	N	104	104	0			2
05	9238 X	7119	-0-	-2119	-0-	7067	3	52	9	N	47	48	0			1
06	8940 X	8257	-0-	-683	-0-	8218	3	39	9	N	35	35	0			1
07	9238 X	8711	-0-	-527	-0-	8676	3	35	9	N	32	32	0			1

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9124	3	63	9	N	57	57	0			1
03	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10267	3	68	9	N	62	62	0			1
04	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6391	3	43	9	N	39	39	0			1
05	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7538	3	75	9	N	68	67	0			2
06	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7768	3	37	9	N	34	35	0			1
*07	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6788	3	35	9	N	32	32	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	2	1	1544	3	N	58	58	0			1
							64	9									
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	3	1	2088	3	N	107	106	0			2
							118	9									
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	3	1	1809	3	N	118	117	0			3
							130	9									
05	1798	N	1555	-0-	-243	-0-	3	1	1473	3	N	72	73	0			2
							79	9									
06	2130	N	2064	-0-	-66	-0-	4	1	2023	3	N	34	35	0			1
							37	9									
07	2015	N	1877	-0-	-138	-0-	4	1	1838	3	N	32	32	0			1
							35	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	3637	-0-	-1683	-0-	3589	3	48	9	N	44	44	0			1
03	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	14245	3	107	9	N	97	96	0			2
04	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7877	3	86	9	N	78	78	0			2
05	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6588	3	84	9	N	76	76	0			2
06	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8853	3	41	9	N	37	38	0			1
*07	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	9385	3	67	9	N	61	61	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	10	1	6505	3	N	27	28	0			-0-
							30	9									
03	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	13	1	7899	3	N	36	35	0			1
							40	9									
04	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	12	1	6843	3	N	39	39	0			1
							43	9									
05	5673	X	4799	-0-	-874	-0-	11	1	4668	3	N	109	108	0			2
							120	9									
06	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	10	1	5817	3	N	104	104	0			2
							114	9									
*07	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	11	1	5659	3	N	97	97	0			2
							107	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 55 RRCID -> 277047 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	17	1	3907	3	N	28	29	0			-0-
							31	9									
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	15	1	3021	3	N	36	35	0			1
							40	9									
04	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	14	1	2467	3	N	39	39	0			1
							43	9									
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	17	1	3377	3	N	38	38	0			1
							42	9									
06	4260	X	4134	-0-	-126	-0-	16	1	4079	3	N	35	35	0			1
							39	9									
07	4371	X	4146	-0-	-225	-0-	17	1	4094	3	N	32	32	0			1
							35	9									

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BLUE DARTER ENERGY, LLC 076743
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		Y	-0-			-0-
03	186 N	3	-0-	-183	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
04	180 N	6	-0-	-174	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
05	186 N	10	-0-	-176	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
07	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3		Y	-0-			-0-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3		Y	-0-			-0-
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3		Y	-0-			-0-
04	1380 N	1093	-0-	-287	-0-	1093	3		Y	-0-			-0-
05	1426 N	837	-0-	-589	-0-	837	3		Y	-0-			-0-
06	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	1373	3		Y	-0-			-0-
*07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3		Y	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1053	-0-	-931	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
*06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 965 RRCID -> 019920 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL. WELL #: 598 RRCID -> 280240 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 3842 - 3914

02	252 N	42	-0-	-210	-0-	38	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	1054 N	300	-0-	-754	-0-	271	3	29	9	N	26	26	0			-0-
04	1290 N	115	-0-	-1175	-0-	86	3	29	9	N	26	26	1			-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	63	3	23	9	N	21	21	0			-0-
06	300 N	88	-0-	-212	-0-	59	3	1	4	N	25	25	0			-0-
						28	9									
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	50	3	4	4	N	25	25	0			-0-
						28	9									

GOLDSMITH (HOLT) 35652 558 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
COWDEN, W.F., -C- DEEP WELL #: 12 RRCID -> 157413 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (SAN ANDRES) 35652 682 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH BLAKENEY SA UNIT WELL #: 94 RRCID -> 183783 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3946 - 3960

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2019 - P/A 05/09/19

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ALLEDER INC. 013296
EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 180897 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3914 - 3924

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

02	308 N	294	-0-	-14	-0-	293	3	1	9	Y	1	42	1			11
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					11
04	300 N	219	-0-	-81	-0-	216	3	3	9	Y	3					14
05	341 N	159	-0-	-182	-0-	159	3			Y	-0-					14
06	300 N	238	-0-	-62	-0-	236	3	2	9	Y	2					16
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					16

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					115

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

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

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1256	-0-	-356	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	589	N	349	-0-	-240	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	540	N	420	-0-	-120	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	558	N	304	-0-	-254	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRAYBURG GAS UNIT X WELL #: 2 RRCID -> 223036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
SPECK WELL #: 1 RRCID -> 172791 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741

02	168 N	157	-0-	-11	-0-	157	2		N	-0-			23
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2		N	-0-			23
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			23
05	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2		N	-0-			23
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			23
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

02	140 N	118	-0-	-22	-0-	118	2		N	-0-			-0-
03	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2		N	-0-			-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-			-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2		N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
05	961	N	706	-0-	-255	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
BLAKENEY, B. H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 171965 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					54
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					54
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					54

BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
SHEBA WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 154755 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4236 - 4316

02	308 N	294	-0-	-14	-0-	293	3	1	9	Y	1	42	1			11
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					11
04	300 N	219	-0-	-81	-0-	216	3	3	9	Y	3					14
05	341 N	159	-0-	-182	-0-	159	3			Y	-0-					14
06	300 N	238	-0-	-62	-0-	236	3	2	9	Y	2					16
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					16

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

02	2828 X	2638	-0-	-190	-0-	2637	3	1	9	Y	1	42	1			10
03	3100 X	2867	-0-	-233	-0-	2867	3			Y	-0-					10
04	2910 X	1944	-0-	-966	-0-	1940	3	4	9	Y	4					14
05	2914 X	1433	-0-	-1481	-0-	1433	3			Y	-0-					14
06	2820 X	2126	-0-	-694	-0-	2124	3	2	9	Y	2					16
07	2914 X	1805	-0-	-1109	-0-	1805	3			Y	-0-					16

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

02	2856 X	2639	-0-	-217	-0-	2638	3	1	9	Y	1	43	1			9
03	3100 X	2868	-0-	-232	-0-	2867	3	1	9	Y	1					10
04	2910 X	1943	-0-	-967	-0-	1940	3	3	9	Y	3					13
05	2914 X	1435	-0-	-1479	-0-	1433	3	2	9	Y	2					15
06	2820 X	2124	-0-	-696	-0-	2124	3			Y	-0-					15
07	2914 X	1803	-0-	-1111	-0-	1803	3			Y	-0-					15

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.) 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
B & R OIL, INC. 041156
COWDEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 031186 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224 #	194	-0-	-30 B	-158	194	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -158																
03	248 #	101	-0-	-147 B	-305	101	3			Y	-0-					-0-
04	180 #	121	-0-	-59 B	-364	121	3			Y	-0-					-0-
05	217 #	87	-0-	-130 B	-494	87	3			Y	-0-					-0-
06	210 #	288	-0-	78 B	-416	288	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-416					Y	NO RPT					-0-

BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A

02	532 #	660	-0-	128 B	-1723	636	2	24	9	N	22	16	1			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1277 CANCELLED UNDERAGE -> -446																
03	589 #	670	-0-	81 B	-1196	646	2	24	9	N	22	31	1			4
04	630 #	630	-0-	-0- B	-1196	606	2	24	9	N	22	16	1			10
05	651 #	475	-0-	-176 B	-1372	453	2	22	9	N	20	22	1			8
06	720 #	564	-0-	-156 B	-1528	540	2	24	9	N	22	16	1			14
07	744 #	NO RPT	-0-	-744 B	-2272					N	NO RPT					14

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

02	700 #	596	-0-	-104 B	-379	590	2	6	9	N	5					222
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -286 CANCELLED UNDERAGE -> -93																
03	775 #	690	-0-	-85 B	-371	690	2			N	-0-					222
04	750 #	678	-0-	-72 B	-443	675	2	3	9	N	3					225
05	899 #	670	-0-	-229 B	-672	670	2			N	-0-					225
06	660 #	452	-0-	-208 B	-880	452	2			N	-0-					225
07	713 #	NO RPT	-0-	-713 B	-1593					N	NO RPT					225

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

02	84 #	74	-0-	-10 B	-41	74	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -41																
03	93 #	74	-0-	-19 B	-60	74	3			Y	-0-					-0-
04	90 #	74	-0-	-16 B	-76	74	3			Y	-0-					-0-
05	93 #	45	-0-	-48 B	-124	45	3			Y	-0-					-0-
06	90 #	74	-0-	-16 B	-140	74	3			Y	-0-					-0-
07	93 #	83	-0-	-10 B	-150	83	3			Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-12			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12													
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-12			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-12			Y	2	2	8	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-12			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-12			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-12			Y	2	2	8	-0-

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

02	1232 #	1217	-0-	-15	B	-318	1217	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -318													
03	1395 #	1298	-0-	-97	B	-415	1298	3	N	-0-			-0-
04	1380 #	1291	-0-	-89	B	-504	1291	3	N	-0-			-0-
05	1426 #	706	-0-	-720	B	-1224	706	3	N	-0-			-0-
06	1380 #	1260	-0-	-120	B	-1344	1260	3	N	-0-			-0-
07	1333 #	1254	-0-	-79	B	-1423	1254	3	N	-0-			-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

02	1876 #	1839	-0-	-37	B	-304	1839	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -304													
03	2077 #	2028	-0-	-49	B	-353	2028	3	N	-0-			-0-
04	2010 #	1906	-0-	-104	B	-457	1906	3	N	-0-			-0-
05	2077 #	1315	-0-	-762	B	-1219	1315	3	N	-0-			-0-
06	2010 #	1951	-0-	-59	B	-1278	1951	3	N	-0-			-0-
07	2046 #	1964	-0-	-82	B	-1360	1964	3	N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

02	10276 #	10281	-0-	5	B	-1206	10281	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1206													
03	12121 #	10970	-0-	-1151	B	-2357	10970	3	Y	-0-			-0-
04	11730 #	9218	-0-	-2512	B	-4869	9218	3	Y	-0-			-0-
05	12121 #	7955	-0-	-4166	B	-9035	7955	3	Y	-0-			-0-
06	11010 #	11158	-0-	148	B	-8887	11158	3	Y	-0-			-0-
*07	2517 R	11404	-0-	8887	B	-0-	11404	3	Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	466	-0-	466 B	967	466	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				967									
03	DLQ G-10	501	-0-	501 B	1468	501	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	475	-0-	475 B	1943	475	3		Y	-0-			-0-
05	2295 R	352	-0-	-1943 B	-0-	352	3		Y	-0-			-0-
06	469 R	469	-0-	-0- B	-0-	469	3		Y	-0-			-0-
07	465 #	459	-0-	-6 B	-6	459	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

OXY USA WTP LP 630555
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
RCI, L.L.C. 695711
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	728 #	692	-0-	-36 B	-487	692	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-63	CANCELLED UNDERAGE ->		-424						
03	806 #	743	-0-	-63 B	-126	743	2		N	-0-			-0-
04	780 #	695	-0-	-85 B	-211	695	2		N	-0-			-0-
05	806 #	619	-0-	-187 B	-398	619	2		N	-0-			-0-
06	750 #	670	-0-	-80 B	-478	670	2		N	-0-			-0-
07	775 #	NO RPT	-0-	-775 B	-1253				N	NO RPT			-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

02	184 R	184	-0-	-0- B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	198 R	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
04	185 R	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
05	165 R	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
*06	179 R	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
07	93 #	NO RPT	-0-	-93 B	-93				N	NO RPT			-0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

02	56 #	46	-0-	-10 B	-137	46	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-58	CANCELLED UNDERAGE ->		-79						
03	62 #	49	-0-	-13 B	-71	49	2		N	-0-			-0-
04	60 #	46	-0-	-14 B	-85	46	2		N	-0-			-0-
05	62 #	41	-0-	-21 B	-106	41	2		N	-0-			-0-
06	60 #	45	-0-	-15 B	-121	45	2		N	-0-			-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62 B	-183				N	NO RPT			-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

02	1484 #	1366	-0-	-118 B	-3207	1366	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1841	CANCELLED UNDERAGE ->		-1366						
03	1643 #	910	-0-	-733 B	-2574	910	3		N	-0-			-0-
04	1530 #	844	-0-	-686 B	-3260	844	3		N	-0-			-0-
05	1581 #	1409	-0-	-172 B	-3432	1409	8		N	-0-			-0-
06	1530 #	1662	-0-	132 B	-3300	1662	3		N	-0-			-0-
07	1519 #	1465	-0-	-54 B	-3354	1465	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

02	196 #	195	-0-	-1 B	-579	195	3		N	-0-			165
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-9	CANCELLED UNDERAGE ->		-570						
03	217 #	171	-0-	-46 B	-55	171	3		N	-0-			165
04	210 #	121	-0-	-89 B	-144	121	3		N	-0-			165
05	217 #	141	-0-	-76 B	-220	141	3		N	-0-			165
06	210 #	158	-0-	-52 B	-272	158	3		N	-0-			165
07	217 #	67	-0-	-150 B	-422	67	3		N	-0-			165

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	7			204
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	2			206
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			206
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			206
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			206
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			206

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 019921 COMPL. DATE 06/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

02	14 #	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
03	14 #	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

02	1008 #	330	-0-	-678	-0-	330	2		N	-0-			31
03	1116 #	352	-0-	-764	-0-	352	2		N	-0-			31
04	600 #	383	-0-	-217	-0-	383	2		N	-0-			31
05	620 #	188	-0-	-432	-0-	188	2		N	-0-			31
06	360 #	355	-0-	-5	-0-	352	2	3 9	N	3			34
07	403 #	257	-0-	-146	-0-	257	2		N	-0-			34

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CUERVO, INC. 192030
DEWITT, BILL WELL #: 1 RRCID -> 260647 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 23703 PERF. 5000 - 5322

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

GARY PERMIAN, LLC 296347
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

02	1372 N	1349	-0-	-23	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
03	1519 N	1481	-0-	-38	-0-	1481	2		N	-0-			-0-
04	1470 N	1408	-0-	-62	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
05	1488 N	1433	-0-	-55	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
06	1440 N	1364	-0-	-76	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
07	1457 N	1365	-0-	-92	-0-	1365	2		N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
04	210 N	56	-0-	-154	-0-	56	3		N	-0-			-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
*07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (DELAWARE) 35708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 116051 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4897 - 5331

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			288
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			288
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			288
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			288
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			288
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			288

GOMEZ (DEVONIAN) 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 128198 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423

02	5096 X	4851	-0-	-245	-0-	4851	2		N	-0-			-0-
03	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2		N	-0-			-0-
04	5190 X	761	-0-	-4429	-0-	761	2		N	-0-			-0-
05	5363 X	2645	-0-	-2718	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
06	5220 X	2645	-0-	-2575	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
07	5394 X	2537	-0-	-2857	-0-	2537	2		N	-0-			-0-

J.F. MOORE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 147380 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280

02	11508 X	11356	-0-	-152	-0-	11356	2		N	-0-			-0-
03	12741 X	12515	-0-	-226	-0-	12515	2		N	-0-			-0-
04	12330 X	1777	-0-	-10553	-0-	1777	2		N	-0-			-0-
05	12586 X	664	-0-	-11922	-0-	664	2		N	-0-			-0-
06	12180 X	-0-	-0-	-12180	-0-				N	-0-			-0-
07	12586 X	9455	-0-	-3131	-0-	9455	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6916 X	5269	-0-	-1647	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
03	7657 X	6846	-0-	-811	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
04	7290 X	844	-0-	-6446	-0-	844	2			N	-0-					-0-
05	6913 X	2845	-0-	-4068	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
06	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-
*07	10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	2			N	-0-					-0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010

02	1932 N	1568	-0-	-364	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
03	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
04	1680 N	241	-0-	-1439	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	1736 N	179	-0-	-1557	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
*07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

02	10444 X	10043	-0-	-401	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
03	11563 X	10958	-0-	-605	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
04	10860 X	1593	-0-	-9267	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
05	11129 X	1966	-0-	-9163	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
06	10770 X	-0-	-0-	-10770	-0-					N	-0-					-0-
07	11129 X	2113	-0-	-9016	-0-	2113	2			N	-0-					-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

02	22260 X	21398	-0-	-862	-0-	21398	2			N	-0-					-0-
03	24645 X	23781	-0-	-864	-0-	23781	2			N	-0-					-0-
04	23850 X	3453	-0-	-20397	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
05	23994 X	2767	-0-	-21227	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
06	23130 X	-0-	-0-	-23130	-0-					N	-0-					-0-
07	23777 X	13976	-0-	-9801	-0-	13976	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

02	14056 X	11528	-0-	-2528	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
03	15562 X	11938	-0-	-3624	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
04	13410 X	2471	-0-	-10939	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
05	13857 X	1687	-0-	-12170	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
06	12360 X	-0-	-0-	-12360	-0-					N	-0-					-0-
07	12772 X	12490	-0-	-282	-0-	12490	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
04	1260 N	29	-0-	-1231	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
*07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

02	10220 X	9870	-0-	-350	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
03	11594 X	11172	-0-	-422	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
04	11970 X	1971	-0-	-9999	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
05	12369 X	445	-0-	-11924	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	11970 X	-0-	-0-	-11970	-0-					N	-0-					-0-
07	11160 X	3653	-0-	-7507	-0-	3653	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	870	N	32	-0-	-838	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*05	899	N	1	-0-	-898	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
*07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A

*08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					113
*09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					113
*10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					113
*11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					113
*12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					113
*01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					113
*02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-					113
*03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					113
*04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					113
*05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					113
*06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					113
07	2759	X	1445	-0-	-1314	-0-	1397	3	48	9	N	44					157

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

02	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	3			N	-0-					-0-
03	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	3			N	-0-					-0-
04	8280	X	2144	-0-	-6136	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
05	8556	X	6017	-0-	-2539	-0-	6017	3			N	-0-					-0-
06	8280	X	4911	-0-	-3369	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	5473	-0-	-3083	-0-	5473	3			N	-0-					-0-

LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

02	14532	X	14453	-0-	-79	-0-	14453	3			N	-0-					-0-
03	17329	X	15701	-0-	-1628	-0-	15701	3			N	-0-					-0-
04	16770	X	4320	-0-	-12450	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
05	17329	X	9959	-0-	-7370	-0-	9959	3			N	-0-					-0-
06	16230	X	6868	-0-	-9362	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
07	15996	X	10825	-0-	-5171	-0-	10825	3			N	-0-					-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	180	N	20	-0-	-160	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EXXON FEE "L" WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730

02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	2970	X	2928	-0-	-42	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2912	-0-	-157	-0-	2912	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

02	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8400	X	165	-0-	-8235	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
06	8400	X	882	-0-	-7518	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*07	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 051649 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
C&J ENERGY SERVICES 120531
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1 WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11072	N	32672	-0-	21600	B 21600	32672	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 21600																	
03	54125	R	32525	-0-	-21600	B -0-	32525	2			N	-0-					-0-
04	29550	#	5689	-0-	-23861	B -23861	5689	2			N	-0-					-0-
05	36177	X	534	-0-	-35643	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	35010	X	-0-	-0-	-35010	-0-					N	-0-					-0-
07	36177	X	16807	-0-	-19370	-0-	16807	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	7	-0-	-0-	B -0-	7	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	86	N	86	-0-	-0-	B -0-	86	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11535	N	21610	-0-	10075	B 10075	21610	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10075																	
03	33757	R	23682	-0-	-10075	B -0-	23682	2			N	-0-					-0-
04	22860	#	3710	-0-	-19150	B -19150	3710	2			N	-0-					-0-
05	23932	X	678	-0-	-23254	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	23160	X	-0-	-0-	-23160	-0-					N	-0-					-0-
07	23932	X	13891	-0-	-10041	-0-	13891	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12179	N	27851	-0-	15672	B 15672	27851	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15672																	
03	47411	R	31739	-0-	-15672	B -0-	31739	2			N	-0-					-0-
04	30390	#	4311	-0-	-26079	B -26079	4311	2			N	-0-					-0-
05	30969	X	4412	-0-	-26557	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
06	30180	X	-0-	-0-	-30180	-0-					N	-0-					-0-
07	31186	X	28454	-0-	-2732	-0-	28454	2			N	-0-					-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	968	N	968	-0-	-0-	B -0-	968	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1084	N	1084	-0-	-0-	B -0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	990	N	116	-0-	-874	B -0-	116	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	307	-0-	-716	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
*07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11153 N	17503	-0-	6350 B	6350	17503	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				6350									
03	25640 N	19290	-0-	-6350 B	-0-	19290	2		N	-0-			-0-
04	18300 N	2862	-0-	-15438 B	-0-	2862	2		N	-0-			-0-
05	19468 X	1810	-0-	-17658	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
06	18750 X	-0-	-0-	-18750	-0-				N	-0-			-0-
07	19375 X	14447	-0-	-4928	-0-	14447	2		N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

02	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	403 N	249	-0-	-154 B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
04	420 N	7	-0-	-413 B	-0-	7	3		N	-0-			-0-
05	403 N	164	-0-	-239	-0-	164	3		N	-0-			-0-
06	240 N	164	-0-	-76	-0-	164	3		N	-0-			-0-
*07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A

02	11072 N	12304	-0-	1232 B	1232	12304	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1232									
03	14697 N	13465	-0-	-1232 B	-0-	13465	2		N	-0-			-0-
04	10140 N	2582	-0-	-7558 B	-0-	2582	2		N	-0-			-0-
05	13609 X	1473	-0-	-12136	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
06	13170 X	-0-	-0-	-13170	-0-				N	-0-			-0-
07	13609 X	2117	-0-	-11492	-0-	2117	2		N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

02	11304 N	32543	-0-	21239 B	21239	32543	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				21239									
03	57018 R	35779	-0-	-21239 B	-0-	35779	2		N	-0-			-0-
04	34380 #	5276	-0-	-29104 B	-29104	5276	2		N	-0-			-0-
05	36022 X	3226	-0-	-32796	-0-	3226	2		N	-0-			-0-
06	34860 X	-0-	-0-	-34860	-0-				N	-0-			-0-
07	36022 X	7296	-0-	-28726	-0-	7296	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11535 N	34666	-0-	23131 B	23131	34666	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 23131													
03	58690 R	35559	-0-	-23131 B	-0-	35559	2		N	-0-			-0-
04	36990 #	3753	-0-	-33237 B	-33237	3753	2		N	-0-			-0-
05	38223 X	2166	-0-	-36057	-0-	2166	2		N	-0-			-0-
06	38580 X	-0-	-0-	-38580	-0-				N	-0-			-0-
07	38378 X	20024	-0-	-18354	-0-	20024	2		N	-0-			-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11072 N	26915	-0-	15843 B	15843	26915	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15843													
03	40851 R	25008	-0-	-15843 B	-0-	25008	2		N	-0-			-0-
04	4400 R	4400	-0-	-0- B	-0-	4400	2		N	-0-			-0-
05	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
06	28650 X	-0-	-0-	-28650	-0-				N	-0-			-0-
07	29605 X	19810	-0-	-9795	-0-	19810	2		N	-0-			-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
04	1020 N	319	-0-	-701 B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
05	1054 N	350	-0-	-704	-0-	350	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	1	-0-	-1019	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11701 N	24019	-0-	12318 B	12318	24019	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12318													
03	37812 R	25494	-0-	-12318 B	-0-	25494	2		N	-0-			-0-
04	25230 #	4444	-0-	-20786 B	-20786	4444	2		N	-0-			-0-
05	26536 X	2639	-0-	-23897	-0-	2639	2		N	-0-			-0-
06	25740 X	-0-	-0-	-25740	-0-				N	-0-			-0-
07	26598 X	3133	-0-	-23465	-0-	3133	2		N	-0-			-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	679	-0-	-3 B	-0-	679	2		N	-0-			-0-
04	660 N	117	-0-	-543 B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
05	713 N	607	-0-	-106	-0-	607	2		N	-0-			-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
*07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11072 N	30030	-0-	18958 B	18958	30030	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 18958													
03	49938 R	30980	-0-	-18958 B	-0-	30980	2		N	-0-			-0-
04	32040 #	5156	-0-	-26884 B	-26884	5156	2		N	-0-			-0-
05	32845 X	4338	-0-	-28507	-0-	4338	2		N	-0-			-0-
06	31650 X	-0-	-0-	-31650	-0-				N	-0-			-0-
07	32705 X	5969	-0-	-26736	-0-	5969	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3388 N	3376	-0-	-12 B	-0-	3376	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3813 N	3708	-0-	-105 B	-0-	3708	2		N	-0-			-0-
04	3600 N	750	-0-	-2850 B	-0-	750	2		N	-0-			-0-
05	3751 X	1190	-0-	-2561	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
06	3630 X	134	-0-	-3496	-0-	134	2		N	-0-			-0-
07	3751 X	954	-0-	-2797	-0-	954	2		N	-0-			-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

02	12179 N	12641	-0-	462 B	462	12641	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 462													
03	14446 N	13558	-0-	-888 B	-0-	13558	2		N	-0-			-0-
04	13530 N	2116	-0-	-11414 B	-0-	2116	2		N	-0-			-0-
05	14446 X	1554	-0-	-12892	-0-	1554	2		N	-0-			-0-
06	13530 X	1283	-0-	-12247	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
07	13981 X	12528	-0-	-1453	-0-	12528	2		N	-0-			-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

02	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
04	1260 N	188	-0-	-1072 B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
05	1302 N	355	-0-	-947	-0-	355	2		N	-0-			-0-
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-			-0-
*07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

02	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
*07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

02	11161 N	68118	-0-	56957 B	63916	68118	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 63916													
03	107673	75036	-0-	-32637 B	31279	75036	2		N	-0-			-0-
04	76980 #	10633	-0-	-66347 B	-35068	10633	2		N	-0-			-0-
05	76911 X	7576	-0-	-69335	-0-	7576	2		N	-0-			-0-
06	72990 X	5505	-0-	-67485	-0-	5505	2		N	-0-			-0-
07	75423 X	31093	-0-	-44330	-0-	31093	2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 046277 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A

02	12015 N	19060	-0-	7045 B	-136608	19060	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -121429 CANCELLED UNDERAGE -> -15179													
03	19902 N	21477	-0-	1575 B	-119854	21477	2		N	-0-			-0-
04	17940 N	3108	-0-	-14832 B	-119854	3108	2		N	-0-			-0-
05	21111 X	1682	-0-	-19429	-0-	1682	2		N	-0-			-0-
06	20790 X	1027	-0-	-19763	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
07	21483 X	7482	-0-	-14001	-0-	7482	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	570	N	130	-0-	-440 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	589	N	189	-0-	-400	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	570	N	120	-0-	-450	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11135	N	15826	-0-	4691 B	4691	15826	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4691																	
03	22499	N	17808	-0-	-4691 B	-0-	17808	2			N	-0-					-0-
04	5640	N	2925	-0-	-2715 B	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	872	-0-	-15496	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	691	-0-	-15149	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	3091	-0-	-13277	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 048124 COMPL. DATE 03/29/1970 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	4	-0-	-2 B	-140	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -140																	
03	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11276	N	26326	-0-	15050 B	15050	26326	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15050																	
03	43179	R	28129	-0-	-15050 B	-0-	28129	2			N	-0-					-0-
04	28800	#	4641	-0-	-24159 B	-24159	4641	2			N	-0-					-0-
05	29760	X	1553	-0-	-28207	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
06	28800	X	-0-	-0-	-28800	-0-					N	-0-					-0-
07	29140	X	3866	-0-	-25274	-0-	3866	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12179	N	26508	-0-	14329 B	14329	26508	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14329																	
03	41243	R	26914	-0-	-14329 B	-0-	26914	2			N	-0-					-0-
04	32010	#	4021	-0-	-27989 B	-27989	4021	2			N	-0-					-0-
05	29357	X	1489	-0-	-27868	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
06	28410	X	938	-0-	-27472	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	29357	X	19657	-0-	-9700	-0-	19657	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11258	N	22921	-0-	11663 B	11663	22921	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11663																	
03	35254	R	23591	-0-	-11663 B	-0-	23591	2			N	-0-					-0-
04	24240	#	3812	-0-	-20428 B	-20428	3812	2			N	-0-					-0-
05	25327	X	6391	-0-	-18936	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
06	24570	X	-0-	-0-	-24570	-0-					N	-0-					-0-
07	25389	X	2655	-0-	-22734	-0-	2655	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5068 N	4860	-0-	-208 B	-0-	4860	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	5611 N	5565	-0-	-46 B	-0-	5565	2		N	-0-			-0-
04	5430 N	1181	-0-	-4249 B	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
05	5394 X	1081	-0-	-4313	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
06	5430 X	1588	-0-	-3842	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
*07	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2		N	-0-			-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

02	12179 N	12030	-0-	-149 B	-0-	12030	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14725 N	14517	-0-	-208 B	-0-	14517	2		N	-0-			-0-
04	11850 N	2222	-0-	-9628 B	-0-	2222	2		N	-0-			-0-
05	13330 X	795	-0-	-12535	-0-	795	2		N	-0-			-0-
06	14040 X	-0-	-0-	-14040	-0-				N	-0-			-0-
07	14508 X	4377	-0-	-10131	-0-	4377	2		N	-0-			-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

02	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
04	1110 N	175	-0-	-935 B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
05	1178 N	319	-0-	-859	-0-	319	2		N	-0-			-0-
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-			-0-
*07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

02	504 N	262	-0-	-242 B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	264	-0-	-46 B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
04	240 N	40	-0-	-200 B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
06	270 X	152	-0-	-118	-0-	152	2		N	-0-			-0-
*07	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-			-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

02	280 N	203	-0-	-77 B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	204	-0-	-75 B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
04	330 N	34	-0-	-296 B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
*07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

02	11229	94754	-0-	83525 B	210959	94754	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 210959													
03	108331	108597	-0-	266 B	211225	108597	2		N	-0-			-0-
04	106560	104634	-0-	-1926 B	209299	104634	2		N	-0-			-0-
05	309373 X	100074	-0-	-209299	-0-	100074	2		N	-0-			-0-
06	105090 X	29350	-0-	-75740	-0-	29350	2		N	-0-			-0-
07	108593 X	-0-	-0-	-108593	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11072 N	17956	-0-	6884 B	6884	17956	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				6884									
03	24392 N	17508	-0-	-6884 B	-0-	17508	2		N	-0-			-0-
04	19143 N	19143	-0-	-0- B	-0-	19143	2		N	-0-			-0-
05	19871 X	19701	-0-	-170	-0-	19701	2		N	-0-			-0-
06	19230 X	10191	-0-	-9039	-0-	10191	2		N	-0-			-0-
07	19871 X	-0-	-0-	-19871	-0-				N	-0-			-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

02	11732 N	9312	-0-	-2420 B	-0-	9312	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	9951 N	9849	-0-	-102 B	-0-	9849	2		N	-0-			-0-
04	10654 N	10654	-0-	-0- B	-0-	10654	2		N	-0-			-0-
05	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2		N	-0-			-0-
06	10260 X	6117	-0-	-4143	-0-	6117	2		N	-0-			-0-
07	11005 X	-0-	-0-	-11005	-0-				N	-0-			-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

02	3109 N	3109	-0-	-0- B	-0-	3109	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	3355 N	3355	-0-	-0- B	-0-	3355	2		N	-0-			-0-
04	3334 N	3334	-0-	-0- B	-0-	3334	2		N	-0-			-0-
05	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2		N	-0-			-0-
06	1710 X	1677	-0-	-33	-0-	1677	2		N	-0-			-0-
07	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

02	6888 N	6154	-0-	-734 B	-0-	6154	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	7161 N	6714	-0-	-447 B	-0-	6714	2		N	-0-			-0-
04	6884 N	6884	-0-	-0- B	-0-	6884	2		N	-0-			-0-
05	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2		N	-0-			-0-
06	6600 X	3286	-0-	-3314	-0-	3286	2		N	-0-			-0-
07	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-				N	-0-			-0-

HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

02	1484 N	1372	-0-	-112 B	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
04	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		N	-0-			-0-
06	1470 N	701	-0-	-769	-0-	701	2		N	-0-			-0-
*07	1736 N	1552	-0-	-184	-0-	1552	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	140 N	136	-0-	-4 B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	91	-0-	-95 B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
05	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3		N	-0-			-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
*07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-

GORDY OIL COMPANY 317150
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	2		N	-0-			-0-
04	2795 N	2795	-0-	-0- B	-0-	2795	2		N	-0-			-0-
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
*07	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		N	-0-			-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2	4		N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
*07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10108 N	8481	-0-	-1627 B	-0-	8481	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	9765 N	9760	-0-	-5 B	-0-	9760	2		N	-0-			-0-
04	9887 N	9887	-0-	-0- B	-0-	9887	2		N	-0-			-0-
05	10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	10333	2		N	-0-			-0-
06	10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	10340	2		N	-0-			-0-
*07	10457 X	10457	-0-	-0-	-0-	10457	2		N	-0-			-0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

02	3863 N	3863	-0-	-0-	B -0-	3863	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3701 N	3701	-0-	-0-	B -0-	3701	3		N	-0-			-0-
04	2550 N	679	-0-	-1871	B -0-	679	3		N	-0-			-0-
05	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3		N	-0-			-0-
06	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3		N	-0-			-0-
*07	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3		N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

02	10975 N	10975	-0-	-0-	B -0-	10975	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	12880 N	12880	-0-	-0-	B -0-	12880	3		N	-0-			-0-
04	11430 N	3669	-0-	-7761	B -0-	3669	3		N	-0-			-0-
05	12152 X	914	-0-	-11238	-0-	914	3		N	-0-			-0-
06	12450 X	8504	-0-	-3946	-0-	8504	3		N	-0-			-0-
07	12865 X	9745	-0-	-3120	-0-	9745	3		N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

02	356 N	356	-0-	-0-	B -0-	356	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	271 N	271	-0-	-0-	B -0-	271	3		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	B -0-				N	-0-			-0-
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-			-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-			-0-
*07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-			-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

02	11072 N	14907	-0-	3835	B 3835	14907	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3835													
03	17754 N	13919	-0-	-3835	B -0-	13919	3		N	-0-			-0-
04	13380 N	2658	-0-	-10722	B -0-	2658	3		N	-0-			-0-
05	13826 X	1714	-0-	-12112	-0-	1714	3		N	-0-			-0-
06	13380 X	1359	-0-	-12021	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
07	13826 X	2935	-0-	-10891	-0-	2935	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11036	N	59018	-0-	47982 B	2038	1680	1	57338	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2038																	
03	56699	#	54308	-0-	-2391 B	-353	1470	1	52838	3	N	-0-					-0-
04	67290	#	27576	-0-	-39714 B	-40067	630	1	26946	3	N	-0-					-0-
05	69533	X	13945	-0-	-55588	-0-	13945	3			N	-0-					-0-
06	67290	X	8676	-0-	-58614	-0-	988	1	7688	3	N	-0-					-0-
07	65348	X	9396	-0-	-55952	-0-	9396	3			N	-0-					-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	909	-0-	-621 B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	799	-0-	-720	-0-	799	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	431	-0-	-949	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11072	N	5730	-0-	-5342 B	-0-	858	1	4872	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12989	N	3307	-0-	-9682 B	-0-	312	1	2995	3	N	-0-					-0-
04	16380	N	10393	-0-	-5987 B	-0-	195	1	10198	3	N	-0-					-0-
05	6355	X	1152	-0-	-5203	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	16380	X	3006	-0-	-13374	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
07	10726	X	3163	-0-	-7563	-0-	3163	3			N	-0-					-0-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11146	N	26421	-0-	15275 B	15275	560	1	25861	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15275																	
03	40234	N	24959	-0-	-15275 B	-0-	532	1	24427	3	N	-0-					-0-
04	27510	N	3951	-0-	-23559 B	-0-	84	1	3867	3	N	-0-					-0-
05	28427	X	1550	-0-	-26877	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
06	27510	X	549	-0-	-26961	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	28427	X	1856	-0-	-26571	-0-	1856	3			N	-0-					-0-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	331	-0-	-33 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	360	N	230	-0-	-130 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	330	N	76	-0-	-254	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1503	R	1875	-0-	372 B	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	#	1098	-0-	-359 B	-359	1098	3			N	-0-					-0-
04	1410	#	445	-0-	-965 B	-1324	445	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	366	-0-	-1091	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	147	-0-	-903	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

02	11072	N	39561	-0-	28489 B	28489	39561	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 28489																	
03	66084	N	37595	-0-	-28489 B	-0-	37595	3			N	-0-					-0-
04	42360	N	4076	-0-	-38284 B	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
05	43803	X	2154	-0-	-41649	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
06	42390	X	1178	-0-	-41212	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
07	43803	X	252	-0-	-43551	-0-	252	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

02	11072	N	13942	-0-	2870 B	2870	13942	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2870																	
03	15694	N	12824	-0-	-2870 B	-0-	12824	3			N	-0-					-0-
04	15810	N	3734	-0-	-12076 B	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
05	16337	X	1879	-0-	-14458	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
06	15810	X	2378	-0-	-13432	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
07	15438	X	1783	-0-	-13655	-0-	1783	3			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

02	1232	N	771	-0-	-461 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	777	-0-	-91 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	960	N	338	-0-	-622 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	868	N	291	-0-	-577	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	750	N	162	-0-	-588	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	275	N	275	-0-	-0-	B -0-	275	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	223	N	223	-0-	-0-	B -0-	223	2			N	-0-					-0-
04	270	N	50	-0-	-220	B -0-	50	2			N	-0-					-0-
05	310	N	38	-0-	-272	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	210	N	11	-0-	-199	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	692	-0-	-36	B -0-	692	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	89	N	89	-0-	-0-	B -0-	89	2			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	B -0-	325	2			N	-0-					-0-
05	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
06	750	X	293	-0-	-457	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	73708	-0-	73708	B -32803	73708	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -32803																	
03	69502	#	77317	-0-	7815	B -24988	77317	2			N	-0-					-0-
04	68820	#	79888	-0-	11068	B -13920	79888	2			N	-0-					-0-
05	81526	X	81526	-0-	-0-	-0-	81526	2			N	-0-					-0-
06	77520	X	77520	-0-	-0-	-0-	77520	2			N	-0-					-0-
07	79639	X	78184	-0-	-1455	-0-	78184	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	93081	-0-	93081	B -11336	93081	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -11336																	
03	91202	#	98725	-0-	7523	B -3813	98725	2			N	-0-					-0-
04	96990	R	100803	-0-	3813	B -0-	100803	2			N	-0-					-0-
05	102584	X	102584	-0-	-0-	-0-	102584	2			N	-0-					-0-
06	100405	X	100405	-0-	-0-	-0-	100405	2			N	-0-					-0-
07	102300	X	100124	-0-	-2176	-0-	100124	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11290 N	30685	-0-	19395 B	19395	30685	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				19395									
03	52527 R	33132	-0-	-19395 B	-0-	33132	2		N	-0-			-0-
04	33527 R	33527	-0-	-0- B	-0-	33527	2		N	-0-			-0-
05	33521 X	33521	-0-	-0-	-0-	33521	2		N	-0-			-0-
06	32880 X	31369	-0-	-1511	-0-	31369	2		N	-0-			-0-
07	34658 X	31360	-0-	-3298	-0-	31360	2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

02	4803 N	4803	-0-	-0- B	-0-	4803	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	5394 N	5280	-0-	-114 B	-0-	5280	2		N	-0-			-0-
04	5160 N	5100	-0-	-60 B	-0-	5100	2		N	-0-			-0-
05	5332 X	5254	-0-	-78	-0-	5254	2		N	-0-			-0-
06	5160 X	5105	-0-	-55	-0-	5105	2		N	-0-			-0-
07	5332 X	5288	-0-	-44	-0-	5288	2		N	-0-			-0-

NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

02	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	3		N	-0-			-0-
04	1920 N	1799	-0-	-121 B	-0-	1799	3		N	-0-			-0-
05	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	5716	-0-	2716	2716	5716	3		N	-0-			-0-
*07	3100 N	7441	-0-	4341	7057	7441	3		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

02	2691 N	2691	-0-	-0- B	-0-	2691	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	2883 N	2861	-0-	-22 B	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
04	2880 N	2831	-0-	-49 B	-0-	2831	2		N	-0-			-0-
05	2976 N	2790	-0-	-186	-0-	2790	2		N	-0-			-0-
06	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2		N	-0-			-0-
07	2914 N	2814	-0-	-100	-0-	2814	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11158	N	19312	-0-	8154 B	8154	19312	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8154																	
03	29273	N	21119	-0-	-8154 B	-0-	21119	2			N	-0-					-0-
04	20767	N	20767	-0-	-0- B	-0-	20767	2			N	-0-					-0-
05	21390	X	21319	-0-	-71	-0-	21319	2			N	-0-					-0-
06	20700	X	20544	-0-	-156	-0-	20544	2			N	-0-					-0-
07	21452	X	20930	-0-	-522	-0-	20930	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	-0-	-0-	-2800 B	13738					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13738																	
03	13738	R	-0-	-0-	-13738 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30 B	-30					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	82728	-0-	82728 B	-159805	82728	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -159805																	
03	100192	#	100542	-0-	350 B	-159455	100542	3			N	-0-					-0-
04	96960	#	101187	-0-	4227 B	-155228	101159	3	28	9	N	25	25	8			-0-
05	107043	X	107043	-0-	-0-	-0-	107043	3			N	-0-					-0-
06	98533	X	98533	-0-	-0-	-0-	98284	3	249	9	N	226	226	8			-0-
07	104563	X	58546	-0-	-46017	-0-	58546	3			N	-0-					-0-

GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
05	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	1005	-0-	-75	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
07	1302	X	876	-0-	-426	-0-	876	3			N	-0-					-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	110160	-0-	110160 B	-378188	110160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -378188																	
03	0	#	113450	-0-	113450 B	-264738	113450	3			N	-0-					-0-
04	0	#	118054	-0-	118054 B	-146684	118054	3			N	-0-					-0-
05	121954	X	119628	-0-	-2326	-0-	119628	3			N	-0-					-0-
06	118020	X	104291	-0-	-13729	-0-	104291	3			N	-0-					-0-
07	121985	X	118604	-0-	-3381	-0-	118604	3			N	-0-					-0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	570	N	509	-0-	-61 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

02	11503 N	17779	-0-	6276 B	6276	17779	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6276													
03	26510 N	20234	-0-	-6276 B	-0-	20234	2		N	-0-			-0-
04	21090 N	21090	-0-	-0- B	-0-	21090	2		N	-0-			-0-
05	21187 X	21187	-0-	-0-	-0-	21187	2		N	-0-			-0-
06	20638 X	20638	-0-	-0-	-0-	20638	2		N	-0-			-0-
07	21545 X	21074	-0-	-471	-0-	21074	2		N	-0-			-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

02	5256 N	5256	-0-	-0- B	-0-	5256	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	6455 N	6455	-0-	-0- B	-0-	6455	3		N	-0-			-0-
04	9000 N	4210	-0-	-4790 B	-0-	4210	3		N	-0-			-0-
05	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	3		N	-0-			-0-
06	9000 X	6602	-0-	-2398	-0-	6602	3		N	-0-			-0-
07	6448 X	3852	-0-	-2596	-0-	3852	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9 WELL #: 1 RRCID -> 059591 COMPL. DATE 09/12/1974 TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A

02	6244 X	5621	-0-	-623	-0-	5621	2		N	-0-			-0-
03	6913 X	6099	-0-	-814	-0-	6099	2		N	-0-			-0-
04	6450 X	868	-0-	-5582	-0-	868	2		N	-0-			-0-
05	6634 X	836	-0-	-5798	-0-	836	2		N	-0-			-0-
06	6150 X	1134	-0-	-5016	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
07	6231 X	1086	-0-	-5145	-0-	1086	2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 060004 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A

02	19376 X	18882	-0-	-494	-0-	18882	2		N	-0-			-0-
03	21452 X	20928	-0-	-524	-0-	20928	2		N	-0-			-0-
04	20580 X	3029	-0-	-17551	-0-	3029	2		N	-0-			-0-
05	21173 X	1879	-0-	-19294	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
06	20490 X	1338	-0-	-19152	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
07	20925 X	5931	-0-	-14994	-0-	5931	2		N	-0-			-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

02	5012 X	3232	-0-	-1780	-0-	3232	2		N	-0-			-0-
03	5549 X	5104	-0-	-445	-0-	5104	2		N	-0-			-0-
04	5100 X	604	-0-	-4496	-0-	604	2		N	-0-			-0-
05	4929 X	249	-0-	-4680	-0-	249	2		N	-0-			-0-
06	4950 X	272	-0-	-4678	-0-	272	2		N	-0-			-0-
07	5115 X	1437	-0-	-3678	-0-	1437	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186968 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

02	15400 X	14597	-0-	-803	-0-	14597	2		N	-0-			-0-
03	17050 X	15501	-0-	-1549	-0-	15501	2		N	-0-			-0-
04	15570 X	14965	-0-	-605	-0-	14965	2		N	-0-			-0-
05	16151 X	15324	-0-	-827	-0-	15324	2		N	-0-			-0-
06	15630 X	8452	-0-	-7178	-0-	8452	2		N	-0-			-0-
07	16151 X	-0-	-0-	-16151	-0-				N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213727 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
R. M. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 131298 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		Y	-0-			114
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		Y	-0-			114
04	1020 N	906	-0-	-114	-0-	906	3		Y	-0-			114
05	1178 N	664	-0-	-514	-0-	664	3		Y	-0-			114
06	1140 N	822	-0-	-318	-0-	822	3		Y	-0-			114
*07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3		Y	-0-			114

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120 N	1091	-0-	-29	-0-	1091	3			Y	-0-					80
03	1550 N	851	-0-	-699	-0-	851	3			Y	-0-					80
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-					80
05	1209 N	1173	-0-	-36	-0-	1119	3	54	9	Y	49					129
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					129
07	1333 N	1109	-0-	-224	-0-	1109	3			Y	-0-					129

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 057241 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 18675 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

02	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5057	2	45	9	Y	41					88
*03	5208 X	1604	-0-	-3604	-0-	1596	2	8	9	Y	7					95
04	5040 X	1050	-0-	-3990	-0-	1042	2	8	9	Y	7					102
05	5208 X	1451	-0-	-3757	-0-	1451	2			Y	-0-					102
06	5040 X	755	-0-	-4285	-0-	755	2			Y	-0-					102
07	5208 X	1282	-0-	-3926	-0-	1282	2			Y	-0-					102

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

02	8148 X	5512	-0-	-2636	-0-	5476	3	36	9	Y	33					174
03	8215 X	2517	-0-	-5698	-0-	2493	3	24	9	Y	22					196
04	7950 X	1398	-0-	-6552	-0-	1398	3			Y	-0-					196
05	8215 X	1119	-0-	-7096	-0-	1119	3			Y	-0-					196
06	7350 X	505	-0-	-6845	-0-	505	3			Y	-0-					196
07	6107 X	2202	-0-	-3905	-0-	2202	3			Y	-0-					196

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PECOS D FEE WELL #: 1 RRCID -> 281776 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601

*08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3	Y	-0-			-0-
*09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3	Y	-0-			-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-			-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-			-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-			-0-
*01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3	Y	-0-			-0-
*02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3	Y	-0-			-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-			-0-
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	Y	-0-			-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	Y	-0-			-0-
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	Y	-0-			-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	-0-			-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	Y	-0-			-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	Y	-0-			-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	Y	-0-			-0-
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-			-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064

02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	3	Y	-0-			-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3	Y	-0-			-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3	Y	-0-			-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-			-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3	Y	-0-			-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3	Y	-0-			-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 4 RRCID -> 072678 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIBLEY, EFFIE WELL #: 5 RRCID -> 074912 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) 35708 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, J. O. 21 WELL #: 2 RRCID -> 184042 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561

02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598

02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	9523	-0-	6423	6423	9523	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	926	-0-	-2074	4349	926	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	3743	-0-	643	4992	3743	3		N	-0-			-0-
06	6095 X	1103	-0-	-4992	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
07	1519 X	1189	-0-	-330	-0-	1189	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) 35708 670 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS -J- FEE WELL #: 2 RRCID -> 283589 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11022

02	28 N	20	-0-	-8 B	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
*04	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	25	3	99 9	Y	90	28 1		62
*07	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3		Y	-0-			62

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) //CONT.// 35708 670 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PECOS -J- FEE WELL #: 1A RRCID -> 283599 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
*04	60 N	23	-0-	-37 B	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
06	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*07	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ, N. (DEVONIAN) 35710 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
RAYMAL EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 076352 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053

02	18340 #	17984	-0-	-356	-0-	17984	3			N	-0-					-0-
03	20367	18742	-0-	-1625	-0-	18742	3			N	-0-					-0-
04	20950	20330	-0-	-620	-0-	20330	3			N	-0-					-0-
05	20367	20174	-0-	-193	-0-	20174	3			N	-0-					-0-
06	20582	20146	-0-	-436	-0-	20146	3			N	-0-					-0-
07	20367	16692	-0-	-3675	-0-	16692	3			N	-0-					-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP) 35710 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
LEON WELL #: 3 RRCID -> 192198 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023

02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP) 35713 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WTG EXPLORATION 945220
ARCO-TERRAZAS WELL #: 1 RRCID -> 068794 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A

02	504 N	278	-0-	-226	-0-	278	2			N	-0-					118
03	465 N	205	-0-	-260	-0-	186	2	19	9	N	17					135
04	450 N	83	-0-	-367	-0-	83	2			N	-0-					135
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					135
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	80	102	1			113
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	58					171

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 085607 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1212	2	6	9	Y	5					43
*09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1114	2	14	9	Y	13					56
*10	1085 N	951	-0-	-134	-0-	943	2	8	9	Y	7					63
*11	1050 N	615	-0-	-435	-0-	615	2			Y	-0-					63
*12	1085 N	824	-0-	-261	-0-	824	2			Y	-0-					63
*01	961 N	763	-0-	-198	-0-	763	2			Y	-0-					63
*02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					63
*03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1027	2	8	9	Y	7					70
*04	750 N	142	-0-	-608	-0-	142	2			Y	-0-					70
05	775 N	104	-0-	-671	-0-	104	2			Y	-0-					70
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					70
*07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	275	2	11	9	Y	10	57	1			23

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

*08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1833	2	3	9	Y	3					142
*09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1721	2	8	9	Y	7					149
*10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2223	2	6	9	Y	5					154
*11	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					154
*12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					154
*01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					154
*02	1792 N	1513	-0-	-279	-0-	1513	2			Y	-0-					154
*03	1953 N	1778	-0-	-175	-0-	1778	2			Y	-0-					154
*04	1920 N	329	-0-	-1591	-0-	329	2			Y	-0-					154
05	1674 N	387	-0-	-1287	-0-	387	2			Y	-0-					154
06	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					154
*07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	666	2	57	9	Y	52	126	1			80

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14861 X	14861	-0-	-0-	-0-	14827	2	34	9	N	31					143
03	16074 X	16074	-0-	-0-	-0-	16031	2	43	9	N	39					182
04	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					182
05	1085 X	385	-0-	-700	-0-	385	2			N	-0-					182
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					182
*07	10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	10275	2	28	9	N	25					207

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1492	2	15	9	N	14					164
03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1433	2	90	9	N	82	193	1			53
04	1380 N	194	-0-	-1186	-0-	194	2			N	-0-					53
05	1674 N	327	-0-	-1347	-0-	327	2			N	-0-					53
06	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					53
*07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					53

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

02	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2983	2	22	9	N	20					127
03	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3781	2	21	9	N	19					146
04	660 X	535	-0-	-125	-0-	535	2			N	-0-					146
05	682 X	225	-0-	-457	-0-	225	2			N	-0-					146
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					146
07	682 X	392	-0-	-290	-0-	373	2	19	9	N	17	143	1			20

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 168013 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.) 35720 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
PRICE "B" WELL #: 1 RRCID -> 050549 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013

02	13270	11801	-0-	-1469	-0-	11801	3			N	-0-					-0-
03	11197 R	11197	-0-	-0-	-0-	11197	3			N	-0-					-0-
04	10944 R	10944	-0-	-0-	-0-	10944	3			N	-0-					-0-
05	11439	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-					-0-
06	11070	10907	-0-	-163	-0-	10907	3			N	-0-					-0-
07	11439	11136	-0-	-303	-0-	11136	3			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (ATOKA) 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

02	196	N	107	-0-	-89	-0-	107	2			N	-0-			-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
04	240	N	128	-0-	-112	-0-	128	2			N	-0-			-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-			-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	3100	N	4985	-0-	1885	1885	4985	2			N	-0-			-0-
06	1891	N	6	-0-	-1885	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

02	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-			-0-
03	6262	X	41	-0-	-6221	-0-	41	2			N	-0-			-0-
04	6540	X	36	-0-	-6504	-0-	36	2			N	-0-			-0-
05	7688	X	965	-0-	-6723	-0-	965	2			N	-0-			-0-
06	7440	X	439	-0-	-7001	-0-	439	2			N	-0-			-0-
07	7688	X	4	-0-	-7684	-0-	4	2			N	-0-			-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

02	1540	X	3	-0-	-1537	-0-	3	4			N	-0-			-0-
03	41974	X	16	-0-	-41958	-0-	16	2			N	-0-			-0-
04	40620	X	-0-	-0-	-40620	-0-					N	-0-			-0-
05	41974	X	5200	-0-	-36774	-0-	4146	2	1054	4	N	-0-			-0-
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-			-0-
*07	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2615	2	2	4	N	-0-			-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RBJ & ASSOCIATES, LP 695758
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500

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

CLARK SWD WELL #: 2W RRCID -> 283440 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 7000

02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREY RANCH (DEVONIAN) 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLACKSTONE, SLAUGHTER -E- WELL #: 1 U RRCID -> 040494 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKSTONE SLAUGHTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 117463 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11910 - 12010

*08	2635	X	1624	-0-	-1011	-0-	40	1	1584	2	N	-0-		-0-
*09	2550	X	1256	-0-	-1294	-0-	8	1	1248	2	N	-0-		-0-
*10	2635	X	1766	-0-	-869	-0-	399	1	1766	2	N	-0-		-0-
*11	2550	X	1746	-0-	-804	-0-	46	1	1746	2	N	-0-		-0-
*12	2635	X	1977	-0-	-658	-0-	47	1	1930	2	N	-0-		-0-
*01	2635	X	1850	-0-	-785	-0-	10	1	1850	2	N	-0-		-0-
*02	2380	X	1981	-0-	-399	-0-	31	1	1950	2	N	-0-		-0-
03	2635	X	802	-0-	-1833	-0-	13	1	789	2	N	-0-		-0-
04	2550	X	198	-0-	-2352	-0-	198	2			N	-0-		-0-
05	2201	N	608	-0-	-1593	-0-	608	2			N	-0-		-0-
06	780	N	348	-0-	-432	-0-	348	2			N	-0-		-0-
*07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690

02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-		-0-
03	1395	N	660	-0-	-735	-0-	660	3			N	-0-		-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-		-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-		-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-		-0-
07	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	3			N	-0-		-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLACKSTONE-SLAUGHTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 035217 COMPL. DATE 12/13/1964 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	43617	X	41360	-0-	-2257	-0-	1460	1	39900	2	N	-0-			-0-
*09	42180	X	42123	-0-	-57	-0-	1555	1	40568	2	N	-0-			-0-
*10	42532	X	38847	-0-	-3685	-0-	1383	1	37464	2	N	-0-			-0-
*11	41160	X	40061	-0-	-1099	-0-	16	1	40045	2	N	-0-			-0-
*12	42284	X	41193	-0-	-1091	-0-	1569	1	39624	2	N	-0-			-0-
*01	41912	X	38844	-0-	-3068	-0-	1460	1	37384	2	N	-0-			-0-
*02	37856	X	36474	-0-	-1382	-0-	1181	1	35293	2	N	-0-			-0-
03	41385	X	13177	-0-	-28208	-0-	436	1	12741	2	N	-0-			-0-
04	40050	X	56	-0-	-39994	-0-	56	2			N	-0-			-0-
05	41199	X	110	-0-	-41089	-0-	110	2			N	-0-			-0-
06	39090	X	85	-0-	-39005	-0-	85	2			N	-0-			-0-
07	40393	X	229	-0-	-40164	-0-	229	2			N	-0-			-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

*08	37355	X	36520	-0-	-835	-0-	1240	1	35280	2	N	-0-			-0-
*09	36480	X	36220	-0-	-260	-0-	1319	1	34901	2	N	-0-			-0-
*10	37696	X	35963	-0-	-1733	-0-	1249	1	34714	2	N	-0-			-0-
*11	36480	X	34126	-0-	-2354	-0-	14	1	34112	2	N	-0-			-0-
*12	37169	X	34872	-0-	-2297	-0-	1306	1	33566	2	N	-0-			-0-
*01	36053	X	35528	-0-	-525	-0-	1300	1	34228	2	N	-0-			-0-
*02	33161	X	33161	-0-	-0-	-0-	1127	1	32034	2	N	-0-			-0-
03	35247	X	12418	-0-	-22829	-0-	415	1	12003	2	N	-0-			-0-
04	34110	X	68	-0-	-34042	-0-	68	2			N	-0-			-0-
05	36704	X	47	-0-	-36657	-0-	47	2			N	-0-			-0-
06	35520	X	80	-0-	-35440	-0-	80	2			N	-0-			-0-
07	36704	X	2051	-0-	-34653	-0-	2051	2			N	-0-			-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

*08	868	N	841	-0-	-27	-0-	43	1	798	2	N	-0-			-0-
*09	1230	N	825	-0-	-405	-0-	47	1	778	2	N	-0-			-0-
*10	806	N	771	-0-	-35	-0-	41	1	730	2	N	-0-			-0-
*11	780	N	703	-0-	-77	-0-	703	2			N	-0-			-0-
*12	806	N	749	-0-	-57	-0-	46	1	703	2	N	-0-			-0-
*01	744	N	688	-0-	-56	-0-	45	1	643	2	N	-0-			-0-
*02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	39	1	629	2	N	-0-			-0-
03	713	N	269	-0-	-444	-0-	14	1	255	2	N	-0-			-0-
04	630	N	209	-0-	-421	-0-	209	2			N	-0-			-0-
05	744	N	77	-0-	-667	-0-	77	2			N	-0-			-0-
06	270	N	71	-0-	-199	-0-	71	2			N	-0-			-0-
*07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
BLACKSTONE-SLAUGHTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 041560 COMPL. DATE 02/28/1967 TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
*09	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
*10	15	N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

*08	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	223	1	6187	2	N	-0-					-0-
*09	6180	X	6051	-0-	-129	-0-	238	1	5813	2	N	-0-					-0-
*10	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	202	1	6196	2	N	-0-					-0-
*11	6000	X	5904	-0-	-96	-0-	3	1	5901	2	N	-0-					-0-
*12	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	239	1	6052	2	N	-0-					-0-
*01	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	239	1	6484	2	N	-0-					-0-
*02	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	209	1	5409	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	2197	-0-	-4003	-0-	74	1	2123	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	31	-0-	-6149	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	1407	-0-	-4979	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	1109	-0-	-5071	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	1425	-0-	-4806	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

*08	32891	X	31921	-0-	-970	-0-	1147	1	30774	2	N	-0-					-0-
*09	31961	X	31961	-0-	-0-	-0-	1205	1	30756	2	N	-0-					-0-
*10	32085	X	31198	-0-	-887	-0-	1069	1	30129	2	N	-0-					-0-
*11	31050	X	30607	-0-	-443	-0-	13	1	30594	2	N	-0-					-0-
*12	32127	X	32127	-0-	-0-	-0-	1229	1	30898	2	N	-0-					-0-
*01	31775	X	31664	-0-	-111	-0-	1116	1	30548	2	N	-0-					-0-
*02	29362	X	29362	-0-	-0-	-0-	959	1	28403	2	N	-0-					-0-
03	31620	X	11467	-0-	-20153	-0-	354	1	11113	2	N	-0-					-0-
04	30600	X	2393	-0-	-28207	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
05	32519	X	4308	-0-	-28211	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
06	31470	X	941	-0-	-30529	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	32519	X	2812	-0-	-29707	-0-	2812	2			N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE - SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 051741 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH 20080 PERF. N/A

02	10192	X	10075	-0-	-117	-0-	10075	3			N	-0-					-0-
03	11284	X	11214	-0-	-70	-0-	11214	3			N	-0-					-0-
04	10980	X	10870	-0-	-110	-0-	10870	3			N	-0-					-0-
05	11346	X	11245	-0-	-101	-0-	11245	3			N	-0-					-0-
06	10980	X	10972	-0-	-8	-0-	10972	3			N	-0-					-0-
*07	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	11368	3			N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

02	7028	X	6717	-0-	-311	-0-	6717	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	7527	-0-	-254	-0-	7527	3			N	-0-					-0-
04	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	5530	-0-	-1910	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
06	7290	X	5640	-0-	-1650	-0-	5640	3			N	-0-					-0-
07	7967	X	5212	-0-	-2755	-0-	5212	3			N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) //CONT.// 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432 X	4797	-0-	-635	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
03	6014 X	5188	-0-	-826	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
04	5610 X	4993	-0-	-617	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
05	5797 X	5294	-0-	-503	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
06	5220 X	4740	-0-	-480	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
*07	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3			N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

02	28441 X	28441	-0-	-0-	-0-	28441	3			N	-0-					-0-
03	30229 X	30229	-0-	-0-	-0-	30229	3			N	-0-					-0-
04	29000 X	29000	-0-	-0-	-0-	29000	3			N	-0-					-0-
05	29738 X	29738	-0-	-0-	-0-	29738	3			N	-0-					-0-
06	28712 X	28712	-0-	-0-	-0-	28712	3			N	-0-					-0-
*07	29521 X	29521	-0-	-0-	-0-	29521	3			N	-0-					-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

02	24080 X	23770	-0-	-310	-0-	23770	3			N	-0-					-0-
03	26508 X	26508	-0-	-0-	-0-	26508	3			N	-0-					-0-
04	25801 X	25801	-0-	-0-	-0-	25801	3			N	-0-					-0-
05	26720 X	26720	-0-	-0-	-0-	26720	3			N	-0-					-0-
06	25773 X	25773	-0-	-0-	-0-	25773	3			N	-0-					-0-
07	26660 X	26379	-0-	-281	-0-	26379	3			N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP) 36910 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
KOONTZ, DORIS WELL #: 1 C RRCID -> 058153 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 190684 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 20918 PERF. 9458 - 9687

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

02	4900 #	4328	-0-	-572	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
03	5425 #	3861	-0-	-1564	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
04	4932 R	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
05	5545 R	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
06	5336 R	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
07	5084 #	4756	-0-	-328	-0-	4756	2			N	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	84 #	46	-0-	-38	-0-	46	2		Y	-0-			8
03	93 #	39	-0-	-54	-0-	39	2		Y	-0-			8
04	90 #	53	-0-	-37	-0-	53	2		Y	-0-			8
05	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	2		Y	-0-			8
06	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2		Y	-0-			8
07	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2		Y	-0-			8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

02	392 #	200	-0-	-192	-0-	200	2		N	-0-			-0-
03	310 #	151	-0-	-159	-0-	151	2		N	-0-			-0-
04	240 #	193	-0-	-47	-0-	193	2		N	-0-			-0-
05	248 #	203	-0-	-45	-0-	203	2		N	-0-			-0-
06	210 #	192	-0-	-18	-0-	192	2		N	-0-			-0-
07	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

02	392 #	-0-	-0-	-392	-0-				N	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
06	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
*07	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

02	1288 #	1136	-0-	-152	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
03	1426 #	1412	-0-	-14	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
04	1398 R	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
05	1486 R	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-			-0-
06	1380 #	1198	-0-	-182	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
07	1426 #	897	-0-	-529	-0-	897	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

02	56 #	46	-0-	-10	-0-	46	2		Y	-0-			78
03	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2		Y	-0-			78
04	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2		Y	-0-			78
05	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2		Y	-0-			78
06	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2		Y	-0-			78
07	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2		Y	-0-			78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

02	2184 #	2154	-0-	-30	-0-	2154	2		N	-0-			-0-
03	2263 #	1534	-0-	-729	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
04	2455 R	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		N	-0-			-0-
05	2801 R	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		N	-0-			-0-
06	2340 #	2297	-0-	-43	-0-	2297	2		N	-0-			-0-
07	2418 #	1673	-0-	-745	-0-	1673	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

02	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
05	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
*07	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1867	R	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					48
03	1922	#	1793	-0-	-129	-0-	1793	3			N	-0-					48
04	1951	R	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					48
05	1922	#	724	-0-	-1198	-0-	724	3			N	-0-					48
06	2136	R	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					48
*07	2542	R	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					48

SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 617 RRCID -> 033252 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908

02	4736	R	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
03	4805	#	3784	-0-	-1021	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
04	5003	R	5003	-0-	-0-	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
05	5342	R	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
06	5135	R	5135	-0-	-0-	-0-	5135	3			N	-0-					-0-
*07	5145	R	5145	-0-	-0-	-0-	5145	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	252	#	251	-0-	-1	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
03	279	#	183	-0-	-96	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
04	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
05	352	R	352	-0-	-0-	-0-	337	3	15	9	Y	14					14
06	273	R	273	-0-	-0-	-0-	270	3	3	9	Y	3					17
*07	279	#	245	-0-	-34	-0-	245	3			Y	-0-					17

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

02	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	465	#	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	627	R	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	636	R	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 529 RRCID -> 046617 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205

02	644	#	587	-0-	-57	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
03	713	#	488	-0-	-225	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
04	660	#	645	-0-	-15	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
05	682	#	681	-0-	-1	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
06	660	#	554	-0-	-106	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
07	682	#	489	-0-	-193	-0-	489	3			Y	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 532 RRCID -> 050252 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

02	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	434 #	273	-0-	-161	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	420 #	226	-0-	-194	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	434 #	256	-0-	-178	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	420 #	232	-0-	-188	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	434 #	161	-0-	-273	-0-	161	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

02	392 #	370	-0-	-22	-0-	370	3			Y	-0-					3
03	434 #	323	-0-	-111	-0-	323	3			Y	-0-					3
04	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					3
05	500 R	500	-0-	-0-	-0-	477	3	23	9	Y	21					24
06	396 R	396	-0-	-0-	-0-	389	3	7	9	Y	6					30
07	403 #	336	-0-	-67	-0-	336	3			Y	-0-					30

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

02	476 #	342	-0-	-134	-0-	342	3			Y	-0-					3
03	403 #	274	-0-	-129	-0-	274	3			Y	-0-					3
04	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					3
05	427 R	427	-0-	-0-	-0-	414	3	13	9	Y	12					15
06	390 #	331	-0-	-59	-0-	329	3	2	9	Y	2					17
07	403 #	306	-0-	-97	-0-	306	3			Y	-0-					17

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

02	252 #	228	-0-	-24	-0-	228	3			Y	-0-					2
03	279 #	183	-0-	-96	-0-	183	3			Y	-0-					2
04	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					2
05	369 R	369	-0-	-0-	-0-	350	3	19	9	Y	17					19
06	306 R	306	-0-	-0-	-0-	300	3	6	9	Y	5					24
07	279 #	272	-0-	-7	-0-	272	3			Y	-0-					24

H. S. A. (SAN ANDRES) 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
O'BRIEN, G. W. ETAL WELL #: 1120 RRCID -> 161765 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4095 - 4680

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

SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1018 RRCID -> 164478 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 588 RRCID -> 170565 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.) 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639

02	3304 X	1575	-0-	-1729	-0-	1575	2		N	-0-			8
03	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-				N	-0-			8
04	9510 X	-0-	-0-	-9510	-0-				N	-0-			8
05	9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-				N	-0-			8
06	9510 X	-0-	-0-	-9510	-0-				N	-0-			8
07	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			8

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

02	5404 X	3475	-0-	-1929	-0-	3475	2		N	-0-			10
03	5983 X	4181	-0-	-1802	-0-	4181	2		N	-0-			10
04	5790 X	4277	-0-	-1513	-0-	4277	2		N	-0-			10
05	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2		N	-0-			10
06	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2		N	-0-			10
*07	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2		N	-0-			10

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	8			11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	36	8			11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			11

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	1851	-0-	-837	-0-	1843	2	8	9	N	7	3	8			8
03	2976	X	2423	-0-	-553	-0-	2421	2	2	9	N	2					10
04	2880	X	1273	-0-	-1607	-0-	1273	2			N	-0-					10
05	2976	X	1207	-0-	-1769	-0-	1203	2	4	9	N	4					14
06	2880	X	2822	-0-	-58	-0-	2813	2	9	9	N	8	7	8			15
07	2418	X	1876	-0-	-542	-0-	1875	2	1	9	N	1	1	8			15

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7672	X	1882	-0-	-5790	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	423	-0-	-7265	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
05	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	3340	-0-	-2030	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
*07	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	1694	-0-	-1358	-0-	1694	2			N	-0-					3
03	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9238	2	12	9	N	11	3	8			11
04	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5385	2	1	9	N	1					12
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					12
06	6630	X	26	-0-	-6604	-0-	24	2	2	9	N	2	2	8			12
07	6851	X	938	-0-	-5913	-0-	918	2	20	9	N	18					30

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1074	2	2	9	N	2	2	8			9
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					9
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1260	2	1	9	N	1	1	8			9
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					9
*06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1478	2	1	9	N	1	1	8			9
07	1302	N	602	-0-	-700	-0-	602	2			N	-0-					10

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	1890	-0-	-2730	-0-	1889	2	1	9	N	1	1	8			11
03	4743	X	1681	-0-	-3062	-0-	1675	2	6	9	N	5					16
04	2730	X	1426	-0-	-1304	-0-	1419	2	7	9	N	6					22
05	2139	X	1558	-0-	-581	-0-	1558	2			N	-0-					22
06	2040	X	1642	-0-	-398	-0-	1639	2	3	9	N	3					25
07	2108	X	1377	-0-	-731	-0-	1377	2			N	-0-					25

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7476	X	6757	-0-	-719	-0-	6756	2	1	9	N	1	1	8			30
03	8153	X	7736	-0-	-417	-0-	7732	2	4	9	N	4	4	8			30
04	7860	X	4814	-0-	-3046	-0-	4812	2	2	9	N	2	2	8			30
05	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					30
06	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-					30
07	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					30

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1768	2	1	9	N	1	1	8			4
03	2356	N	273	-0-	-2083	-0-	273	2			N	-0-					4
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					4
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					4
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					4
*07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					4

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

02	70224	X	61634	-0-	-8590	-0-	61201	2	433	9	N	394	519	1	2	8	88
03	71455	X	67833	-0-	-3622	-0-	67363	2	470	9	N	427	368	1	4	8	143
04	67890	X	65275	-0-	-2615	-0-	64850	2	425	9	N	386	371	1	1	8	157
05	70153	X	65244	-0-	-4909	-0-	64836	2	408	9	N	371	370	1	1	8	157
06	66030	X	61606	-0-	-4424	-0-	61232	2	374	9	N	340	369	1	2	8	126
07	68231	X	63557	-0-	-4674	-0-	63162	2	395	9	N	359	369	1	1	8	115

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

02	5208	X	19	-0-	-5189	-0-	19	2			N	-0-					67
03	5766	X	2950	-0-	-2816	-0-	2910	2	40	9	N	36	4	8			99
04	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5430	2	14	9	N	13	13	8			99
*05	19296	X	19296	-0-	-0-	-0-	19175	2	121	9	N	110	80	8			129
*06	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	16936	2	97	9	N	88	88	8			129
*07	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	12522	2	121	9	N	110	110	8			129

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					188
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					188
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					188
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					131
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J. E. 17 WELL #: 1R RRCID -> 220108 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16232 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - P/A 05/24/2018

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

*08	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	1733	2			N	-0-					5
*09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					5
*10	2170	N	1879	-0-	-291	-0-	1879	2			N	-0-					5
*11	1680	N	1544	-0-	-136	-0-	1544	2			N	-0-					5
*12	2170	N	1397	-0-	-773	-0-	1397	2			N	-0-					5
*01	1891	N	1449	-0-	-442	-0-	1448	2	1	9	N	1	1	8			5
*02	1428	N	1340	-0-	-88	-0-	1340	2			N	-0-					5
*03	1395	N	613	-0-	-782	-0-	613	2			N	-0-					5
*04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					5
*05	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	1352	2			N	-0-					5
*06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					5
07	1860	N	1293	-0-	-567	-0-	1293	2			N	-0-					5

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					6
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			6
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					6

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537

02	13104	X	-0-	-0-	-13104	-0-					N	-0-					21
03	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-					21
04	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	2			N	-0-					31
03	8928	X	8823	-0-	-105	-0-	8823	2			N	-0-					31
04	8640	X	8485	-0-	-155	-0-	8485	2			N	-0-					31
05	11532	X	8663	-0-	-2869	-0-	8663	2			N	-0-					31
06	11160	X	8303	-0-	-2857	-0-	8303	2			N	-0-					31
07	11532	X	8815	-0-	-2717	-0-	8814	2	1	9	N	1	1	8			31

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					39
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					39
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					39
05	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					39
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					39
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					39

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	1763	-0-	-3053	-0-	1759	2	4	9	N	4	4	8			13
03	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					13
04	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					13
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					13
06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					13
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					13

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					3
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					3
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					3
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					3
*07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1187	2	2	9	N	2	2	8			3

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	879	-0-	-17	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	900	N	496	-0-	-404	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	961	N	536	-0-	-425	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	870	N	664	-0-	-206	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	755	2	1	9	N	1	1	8			48
03	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	2			N	-0-					48
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	N	1	1	8			48
05	837	N	241	-0-	-596	-0-	241	2			N	-0-					48
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					48
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	1	1	8			48

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

02	9296	X	4489	-0-	-4807	-0-	4489	2			N	-0-					69
03	10292	X	9985	-0-	-307	-0-	9985	2			N	-0-					69
04	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	-0-					69
05	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	2			N	-0-					69
06	9660	X	8623	-0-	-1037	-0-	8623	2			N	-0-					69
07	9982	X	9094	-0-	-888	-0-	9093	2	1	9	N	1					70

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					110
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					110
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					110
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					110
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					110
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					110

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

02	5124	X	469	-0-	-4655	-0-	469	2			N	-0-					60
03	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					60
04	4050	X	486	-0-	-3564	-0-	485	2	1	9	N	1					61
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					61
06	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					61
*07	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					61

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	-0-					11
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

02	2520	X	1877	-0-	-643	-0-	1877	2			N	-0-					52
03	2697	X	1968	-0-	-729	-0-	1968	2			N	-0-					52
04	2400	X	1944	-0-	-456	-0-	1944	2			N	-0-					52
05	2294	X	2118	-0-	-176	-0-	2118	2			N	-0-					52
06	2190	X	2162	-0-	-28	-0-	2162	2			N	-0-					52
07	2077	X	657	-0-	-1420	-0-	656	2	1	9	N	1	1	8			52

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

02	756	X	371	-0-	-385	-0-	353	2	18	9	N	16					51
03	496	X	262	-0-	-234	-0-	262	2			N	-0-					51
04	480	X	349	-0-	-131	-0-	349	2			N	-0-					51
05	465	X	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					51
06	420	X	305	-0-	-115	-0-	305	2			N	-0-					51
07	403	X	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-					51

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	2026	-0-	-130	-0-	2026	2			N	-0-					7
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					7
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					7
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					7
06	2280	N	2198	-0-	-82	-0-	2198	2			N	-0-					7
07	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	2151	2			N	-0-					7

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17892	X	15337	-0-	-2555	-0-	15337	2			N	-0-					27
03	19809	X	13351	-0-	-6458	-0-	13351	2			N	-0-					27
04	18840	X	16318	-0-	-2522	-0-	16315	2	3	9	N	3					30
05	18507	X	15866	-0-	-2641	-0-	15840	2	26	9	N	24					54
06	17910	X	13993	-0-	-3917	-0-	13949	2	44	9	N	40					94
07	16988	X	8446	-0-	-8542	-0-	8429	2	17	9	N	15					109

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					41
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					41
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					41
05	1705	N	1414	-0-	-291	-0-	1414	2			N	-0-					41
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					41
*07	3100	N	4718	-0-	1618	1618	4718	2			N	-0-					41

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	217	-0-	-791	-0-	210	2	7	9	N	6	6	8			34
03	2108	N	248	-0-	-1860	-0-	248	2			N	-0-					34
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1655	2	6	9	N	5					39
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1820	2	17	9	N	15	6	8			48
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1707	2	2	9	N	2					50
07	1705	N	958	-0-	-747	-0-	932	2	26	9	N	24	17	8			57

UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18256	X	10218	-0-	-8038	-0-	10215	2	3	9	N	3	2	8			46
03	23002	X	-0-	-0-	-23002	-0-					N	-0-					46
04	22260	X	-0-	-0-	-22260	-0-					N	-0-					46
05	23002	X	-0-	-0-	-23002	-0-					N	-0-					46
06	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					N	-0-					46
07	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-					46

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	1134	2			N	-0-					69
03	1333	N	897	-0-	-436	-0-	897	2			N	-0-					69
04	1260	N	3	-0-	-1257	-0-	3	2			N	-0-					69
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					69
06	870	N	34	-0-	-836	-0-	34	2			N	-0-					69
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					69

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35904	X	35904	-0-	-0-	-0-	35893	2	11	9	N	10	10	8			11
03	37768	X	37768	-0-	-0-	-0-	37764	2	4	9	N	4	4	8			11
04	36034	X	36034	-0-	-0-	-0-	36017	2	17	9	N	15	4	8			22
*05	39742	X	34728	-0-	-5014	-0-	34702	2	26	9	N	24	11	8			35
*06	38460	X	30186	-0-	-8274	-0-	30151	2	35	9	N	32	32	8			35
07	39742	X	31554	-0-	-8188	-0-	31534	2	20	9	N	18	18	8			35

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					10
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					10
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					10
*07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					10

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

02	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					7
03	6324	X	5387	-0-	-937	-0-	5387	2			N	-0-					7
04	6120	X	1332	-0-	-4788	-0-	1332	2			N	-0-					7
05	8618	X	40	-0-	-8578	-0-	40	2			N	-0-					7
06	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					7
07	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					7

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

02	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	13619	2	19	9	N	17	17	8			46
03	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	11700	2			N	-0-					46
04	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	10506	2	9	9	N	8	8	8			46
05	12214	X	10592	-0-	-1622	-0-	10570	2	22	9	N	20	20	8			46
06	11820	X	10013	-0-	-1807	-0-	9967	2	46	9	N	42	42	8			46
07	12214	X	10154	-0-	-2060	-0-	10146	2	8	9	N	7	7	8			46

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	959	X	959	-0-	-0-	-0-	958	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

02	9212	X	-0-	-0-	-9212	-0-					N	-0-					3
03	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					3
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					3
05	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					3
*06	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10336	2	2	9	N	2	2	8			3
*07	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	14159	2	4	9	N	4	4	8			3

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	1400	-0-	-784	-0-	1400	2			N	-0-					17
03	2418	X	1018	-0-	-1400	-0-	1018	2			N	-0-					17
04	2340	X	345	-0-	-1995	-0-	345	2			N	-0-					17
05	1550	X	191	-0-	-1359	-0-	191	2			N	-0-					17
06	1500	X	21	-0-	-1479	-0-	21	2			N	-0-					17
07	1550	X	1362	-0-	-188	-0-	1362	2			N	-0-					17

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21297	X	21297	-0-	-0-	-0-	21276	2	21	9	N	19	19	8			52
03	20810	X	20810	-0-	-0-	-0-	20788	2	22	9	N	20	20	8			52
04	20428	X	20428	-0-	-0-	-0-	20396	2	32	9	N	29	29	8			52
05	23591	X	21003	-0-	-2588	-0-	20966	2	37	9	N	34	34	8			52
06	22830	X	19905	-0-	-2925	-0-	19836	2	69	9	N	63	61	8			54
07	23591	X	20209	-0-	-3382	-0-	20176	2	33	9	N	30	30	8			54

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1463	-0-	-105	-0-	1463	2			N	-0-					27
03	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	1621	2	12	9	N	11	11	8			27
04	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	1552	2	3	9	N	3	3	8			27
05	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1569	2	9	9	N	8	8	8			27
06	1590	N	1452	-0-	-138	-0-	1433	2	19	9	N	17	17	8			27
07	1612	N	622	-0-	-990	-0-	622	2			N	-0-					27

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					116
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	1	1	8			116
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					116
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					116
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					116
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3039	2	6	9	N	5	5	8			23
03	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6198	2	7	9	N	6	6	8			23
04	17646	X	17646	-0-	-0-	-0-	17631	2	15	9	N	14	14	8			23
05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4363	2	6	9	N	5	5	8			23
06	5460	X	2340	-0-	-3120	-0-	2336	2	4	9	N	4	4	8			23
07	5642	X	272	-0-	-5370	-0-	272	2			N	-0-					23

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

02	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2380	2	2	9	N	2	2	8			16
03	1922	X	1152	-0-	-770	-0-	1152	2			N	-0-					16
04	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2227	2	9	9	N	8	8	8			16
05	2635	X	1936	-0-	-699	-0-	1936	2			N	-0-					16
06	2550	X	1737	-0-	-813	-0-	1737	2			N	-0-					16
07	2635	X	2253	-0-	-382	-0-	2253	2			N	-0-					16

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

02	2800	N	3803	-0-	1003	1003	3797	2	6	9	N	5	3	8			18
03	1578	N	575	-0-	-1003	-0-	575	2			N	-0-					18
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					18
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					18
06	2490	X	1690	-0-	-800	-0-	1690	2			N	-0-					18
07	2573	X	1269	-0-	-1304	-0-	1269	2			N	-0-					18

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

02	38668	X	32953	-0-	-5715	-0-	32808	2	145	9	N	132	101	1	5	8	52
03	39122	X	37966	-0-	-1156	-0-	37798	2	168	9	N	153	186	1	5	8	14
04	37136	X	37136	-0-	-0-	-0-	37031	2	105	9	N	95	8	8			101
05	38511	X	38511	-0-	-0-	-0-	38417	2	94	9	N	85	4	8			182
06	22790	X	22790	-0-	-0-	-0-	22735	2	55	9	N	50	188	1	2	8	42
*07	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	2			N	-0-					42

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457

02	5376	X	-0-	-0-	-5376	-0-					N	32	32	8			123
03	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	41	37	8			127
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	25	8			127
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	44	8			127
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	32	8			127
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	8			127

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					25
03	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					25
04	5970	X	724	-0-	-5246	-0-	724	2			N	-0-					25
05	6231	X	3510	-0-	-2721	-0-	3510	2			N	-0-					25
06	6030	X	4187	-0-	-1843	-0-	4187	2			N	-0-					25
07	6231	X	837	-0-	-5394	-0-	837	2			N	-0-					25

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	35	2	64	9	N	58	58	8			15
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	27	27	8			15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					15
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	26	2	3	9	N	3	3	8			15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					16
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					26
03	2449	N	1813	-0-	-636	-0-	1813	2			N	-0-					26
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					26
05	2263	N	1759	-0-	-504	-0-	1759	2			N	-0-					26
06	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	1715	2			N	-0-					26
07	2449	N	1808	-0-	-641	-0-	1808	2			N	-0-					26

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					80
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					80
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	19	2	8	9	N	7	7	8			80
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					80
06	420	N	67	-0-	-353	-0-	67	2			N	-0-					80
*07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	N	1	1	8			80

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11984	X	-0-	-0-	-11984	-0-					N	-0-					163
03	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-					163
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					163
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	-0-	-0-	-1932	-0-					N	4	4	8			6
03	2170	X	1988	-0-	-182	-0-	1980	2	8	9	N	7	7	8			6
04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2641	2	1	9	N	1					7
05	2170	X	1186	-0-	-984	-0-	1186	2			N	-0-					7
06	1920	X	1654	-0-	-266	-0-	1654	2			N	-0-					7
07	2170	X	608	-0-	-1562	-0-	608	2			N	-0-					7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					84
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					84
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					84
05	558 N	168	-0-	-390	-0-	168	2			N	-0-					84
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					84
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					84

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44324 X	42545	-0-	-1779	-0-	42389	2	156	9	N	142	125	1	3	8	143
03	52173 X	38292	-0-	-13881	-0-	38073	2	219	9	N	199	139	1			203
04	50490 X	44837	-0-	-5653	-0-	44759	2	78	9	N	71					274
05	52173 X	43298	-0-	-8875	-0-	43108	2	190	9	N	173	187	1	4	8	256
06	47310 X	38647	-0-	-8663	-0-	38612	2	35	9	N	32	2	8			286
07	47089 X	38403	-0-	-8686	-0-	38388	2	15	9	N	14	1	8			299

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					23
03	806 N	727	-0-	-79	-0-	727	2			N	-0-					23
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					23
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					23
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1243	2	2	9	N	2	2	8			23
*07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					23

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					14
03	744 N	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-					14
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					14
05	775 N	736	-0-	-39	-0-	736	2			N	-0-					14
06	660 N	81	-0-	-579	-0-	81	2			N	-0-					14
07	837 N	737	-0-	-100	-0-	737	2			N	-0-					14

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APC WATER HOLDINGS 1, LLC 027348
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

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

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2019 - P/A 04/10/19

COG OPERATING LLC 166150
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

02	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	1344	1	2315	3	N	-0-			-0-
03	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	1488	1	2480	3	N	-0-			-0-
04	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	1440	1	4106	3	N	-0-			-0-
05	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	1488	1	3993	3	N	-0-			-0-
06	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	1440	1	2663	3	N	-0-			-0-
*07	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	1488	1	2897	3	N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1344	1	31	3	N	-0-			-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1488	1	211	3	N	-0-			-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1440	1	88	3	N	-0-			-0-
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1488	1	61	3	N	-0-			-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	1			N	-0-			-0-
*07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1488	1	21	3	N	-0-			-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	34	1	32	3	N	-0-			37
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	37	1	49	3	N	-0-			37
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	36	1	23	3	N	-0-			37
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	37	1	10	3	N	-0-			37
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	36	1	11	3	N	-0-			37
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	37	1	8	3	N	-0-			37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

02	2131	N	1975	-0-	-156	-0-	1540	1	435	3	N	-0-			-0-
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	1705	1	999	3	N	-0-			-0-
04	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	1650	1	618	3	N	-0-			-0-
05	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	1705	1	1022	3	N	-0-			-0-
06	2220	X	1988	-0-	-232	-0-	1650	1	338	3	N	-0-			-0-
07	2294	X	2191	-0-	-103	-0-	1705	1	486	3	N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

02	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	34	1	1428	3	N	-0-			-0-
03	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	37	1	3439	3	N	-0-			-0-
04	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	36	1	7196	3	N	-0-			-0-
05	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	37	1	7837	3	N	-0-			-0-
06	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	36	1	7686	3	N	-0-			-0-
*07	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	37	1	8042	3	N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-			-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	1			N	-0-			-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-			-0-
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	34	1	15	3	N	-0-			-0-
03	899	N	46	-0-	-853	-0-	37	1	9	3	N	-0-			-0-
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	36	1	16	3	N	-0-			-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	37	1	1461	3	N	-0-			-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	36	1	160	3	N	-0-			-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	37	1	16	3	N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		54	-0-	54	54	54	2			N	-0-					-0-
*06	54	X	-0-	-0-	-54	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELIX ENERGY HOLDINGS II, LLC 265322
GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346

02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	141	4	262	9	N	238	1	8					346
03	465	N	310	-0-	-155	-0-	65	4	245	9	N	223	331	1	1	8			237
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	80	4	229	9	N	208	350	1	6	8			89
05	434	N	290	-0-	-144	-0-	63	4	227	9	N	206	185	1	1	8			109
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	54	4	211	9	N	192	171	1	2	8			128
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	35	4	262	9	N	238	183	1	1	8			182

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-

GILLS 8 WELL #: 2 RRCID -> 277794 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 16465 PERF.14836 - 16382

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FELIX WATER, LLC 265326
MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

02	1176	N	1175	-0-	-1	-0-	1175	2			N	-0-					30
03	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2			N	-0-					30
04	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1250	2			N	-0-					30
05	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	1293	2			N	-0-					30
06	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	1251	2			N	-0-					30
07	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1295	2			N	-0-					30

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

02	8988	X	8715	-0-	-273	-0-	619	1	8096	2	N	-0-					110
03	9889	X	9647	-0-	-242	-0-	686	1	8961	2	N	-0-					110
04	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	664	1	7449	2	N	-0-					110
							7449	3									
05	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	8474	2	8474	3	N	-0-					110
*06	16866	X	16866	-0-	-0-	-0-	664	1	8101	2	N	-0-					110
							8101	3									
07	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					110

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

02	952	N	663	-0-	-289	-0-	619	1	44	2	N	-0-					87
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	686	1	50	2	N	-0-					87
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	664	1	39	2	N	-0-					87
							39	3									
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	44	2	44	3	N	-0-					87
*06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	531	1	65	2	N	81					168
							65	3	1274	4							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

SHELL WESTERN E&P 774719
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

02	1792	N	1496	-0-	-296	-0-	1496	3			N	-0-					616
03	1271	N	591	-0-	-680	-0-	591	3			N	-0-					616
04	1980	N	1583	-0-	-397	-0-	1583	3			N	-0-					616
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					616
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					616
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					616

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560 X	552	-0-	-8	-0-	552	3			N	-0-					62
03	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					62
04	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					62
05	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					62
06	600 X	484	-0-	-116	-0-	484	3			N	-0-					62
07	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					62

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	3			N	-0-					183
03	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	3			N	-0-					183
04	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	6539	3	1	9	N	1					184
05	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	3			N	-0-					184
06	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-	6	1			178
07	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					178

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					16
03	1395 X	967	-0-	-428	-0-	967	3			N	-0-					16
04	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					16
05	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2057	3	1	9	N	1					17
06	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					17
07	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					17

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	12737	3			N	-0-					288
03	11656	X	11422	-0-	-234	-0-	11422	3			N	-0-					288
04	12120	X	10153	-0-	-1967	-0-	10153	3			N	-0-					288
05	13423	X	3087	-0-	-10336	-0-	2775	3	7	4	N	277					565
							305	9									
06	12990	X	1888	-0-	-11102	-0-	1837	3	51	9	N	46					611
07	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT					611

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

02	2464	X	2288	-0-	-176	-0-	2288	3			N	-0-					100
03	2697	X	2505	-0-	-192	-0-	2505	3			N	-0-					100
04	2610	X	2121	-0-	-489	-0-	2121	3			N	-0-					100
05	2697	X	2231	-0-	-466	-0-	2231	3			N	-0-					100
06	2460	X	1306	-0-	-1154	-0-	1306	3			N	-0-					100
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					100

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					362
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					362
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					362
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					362

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

02	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	3			N	-0-					293
03	6882	X	6616	-0-	-266	-0-	6616	3			N	-0-					293
04	6660	X	5916	-0-	-744	-0-	5916	3			N	-0-					293
05	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	3			N	-0-					293
06	6660	X	1965	-0-	-4695	-0-	1965	3			N	-0-					293
07	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					293

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					577
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					577
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					577
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3854	3	1	9	N	1	1	8			577
06	2700	X	746	-0-	-1954	-0-	746	3			N	-0-					577
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					577

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5109	3	5	4	N	191	181	1	1	8	1582
							210	9									
03	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4848	3	13	9	N	12	9	1			1585
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4125	3	3	4	N	126	122	1			1589
							139	9									
05	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4982	3	1	9	N	1	4	1			1586
06	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1502	3	17	9	N	15					1601
07	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					1601

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3236	-0-	-684	-0-	3236	3			N	-0-					887
03	4340	X	3185	-0-	-1155	-0-	3185	3			N	-0-					887
04	4050	X	3111	-0-	-939	-0-	3111	3			N	-0-					887
05	3875	X	2981	-0-	-894	-0-	2981	3			N	-0-					887
06	3750	X	928	-0-	-2822	-0-	928	3			N	-0-	5	1			882
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					882

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17920	X	14676	-0-	-3244	-0-	14674	3	2	9	N	2					650
03	16368	X	13675	-0-	-2693	-0-	13673	3	2	9	N	2					652
04	16747	X	16747	-0-	-0-	-0-	16747	3			N	-0-					652
05	18745	X	18745	-0-	-0-	-0-	18549	3	5	4	N	174	170	1			656
							191	9									
06	16050	X	5050	-0-	-11000	-0-	5050	3			N	-0-	1	1			655
07	16244	X	NO RPT	-0-	-16244	-0-					N	NO RPT					655

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					159
03	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					159
04	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					159
05	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					159
06	1050	N	670	-0-	-380	-0-	670	3			N	-0-					159
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	5228	-0-	-428	-0-	5228	3			N	-0-					925
03	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5778	3	1	9	N	1					926
04	8760	X	7644	-0-	-1116	-0-	7643	3	1	9	N	1					927
05	9052	X	303	-0-	-8749	-0-	301	3	2	9	N	2	1	8			928
06	8760	X	63	-0-	-8697	-0-	63	3			N	-0-					928
07	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					928

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	706	-0-	-1898	-0-	706	3			N	-0-					288
03	2418	N	1396	-0-	-1022	-0-	1396	3			N	-0-					288
04	2820	X	981	-0-	-1839	-0-	981	3			N	-0-					288
05	2914	X	731	-0-	-2183	-0-	730	3	1	9	N	1					289
06	2820	X	122	-0-	-2698	-0-	122	3			N	-0-	7	1			282
07	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					282

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13251				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13251				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13251				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233

02	4592	X	3691	-0-	-901	-0-	3691	3		N	-0-		197
03	5084	X	4188	-0-	-896	-0-	4188	3		N	-0-		197
04	4920	X	3855	-0-	-1065	-0-	3855	3		N	-0-		197
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3		N	-0-		197
06	4050	X	1818	-0-	-2232	-0-	1818	3		N	-0-		197
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-				N	NO RPT		197

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

02	19446	X	19446	-0-	-0-	-0-	19445	3	1 9	N	1		96
03	18073	X	16281	-0-	-1792	-0-	16281	3		N	-0-		96
04	19620	X	17342	-0-	-2278	-0-	17342	3		N	-0-		96
05	20274	X	10671	-0-	-9603	-0-	10671	3		N	-0-		96
06	19620	X	3199	-0-	-16421	-0-	3199	3		N	-0-		96
07	20274	X	NO RPT	-0-	-20274	-0-				N	NO RPT		96

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		169
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		169

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1062	-0-	-758	-0-	1062	3			N	-0-					400
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					400
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					400
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					400
06	1890	N	532	-0-	-1358	-0-	519	3	13	9	N	12	11	1			401
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					401

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2018 - P/A 07/27/2018

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2018 - P/A 09/02/18

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					225
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					225
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					225
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					225
06	2730	X	1284	-0-	-1446	-0-	1284	3			N	-0-					225
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					225

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

02	10752 X	10478	-0-	-274	-0-	10478	3			N	-0-			-0-
03	11904 X	10465	-0-	-1439	-0-	10465	3			N	-0-			-0-
04	10200 X	10057	-0-	-143	-0-	10057	3			N	-0-			-0-
05	11594 X	10102	-0-	-1492	-0-	10102	3			N	-0-			-0-
06	11220 X	3189	-0-	-8031	-0-	3189	3			N	-0-			-0-
07	11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7947					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7947					N	-0-			-0-
04	7947	-0-	-0-	-7947	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	2878	-0-	2878	2878	2689	3	4	4	N	168			168
						185	9							
06	14B2 EXT	14024	-0-	14024	16902	14024	3			N	-0-			168
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16902					N	NO RPT			168

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-			199
03	341 N	109	-0-	-232	-0-	106	3	3	9	N	3			202
04	630 N	281	-0-	-349	-0-	281	3			N	-0-			202
05	868 N	397	-0-	-471	-0-	397	3			N	-0-			202
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			202
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			202

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20540 X	20540	-0-	-0-	-0-	20540	3			N	-0-					358
03	21263 X	21263	-0-	-0-	-0-	21263	3			N	-0-					358
04	19800 X	19174	-0-	-626	-0-	19174	3			N	-0-					358
05	20460 X	19692	-0-	-768	-0-	19692	3			N	-0-					358
06	19800 X	10237	-0-	-9563	-0-	10237	3			N	-0-					358
07	20460 X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					N	NO RPT					358

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

02	10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	10411	3	1	9	N	1	1	8			60
03	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	10687	3	1	9	N	1	1	8			60
04	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	3			N	-0-					60
05	10587 X	10587	-0-	-0-	-0-	10586	3	1	9	N	1	1	8			60
06	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					60
07	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					60

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5880					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5880					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5880					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5880					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5880					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5880					N	NO RPT					-0-

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2019 - PLUGGED 01/30/19

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

02	5964 X	281	-0-	-5683	-0-	281	3			N	-0-					43
03	6789 X	295	-0-	-6494	-0-	295	3			N	-0-					43
04	7800 X	6614	-0-	-1186	-0-	6614	3			N	-0-					43
05	8060 X	7134	-0-	-926	-0-	7134	3			N	-0-					43
06	10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	3			N	-0-					43
07	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					43

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					67
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					67
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	283	3	2	9	N	2					69
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					69
06	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					69
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					421

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	3			N	-0-					671
03	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	31	1	10843	3	N	-0-					671
04	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	3			N	-0-					671
05	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	3			N	-0-					671
06	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	3			N	-0-					671
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					671

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34524	X	26511	-0-	-8013	-0-	26511	3			N	-0-					225
03	33356	X	-0-	-0-	-33356	-0-					N	-0-					225
04	65220	X	34356	-0-	-30864	-0-	34356	3			N	-0-					225
05	67394	X	60272	-0-	-7122	-0-	60272	3			N	-0-					225
06	65220	X	11832	-0-	-53388	-0-	11832	3			N	-0-					225
07	29357	X	NO RPT	-0-	-29357	-0-					N	NO RPT					225

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10611	3	2	9	N	2					536
03	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	3			N	-0-					536
04	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	3			N	-0-					536
05	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	3			N	-0-					536
06	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	3			N	-0-					536
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					536

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					270
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					270
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					270
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	4			N	-0-					270
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	5612	-0-	-72	-0-	628	1	4984	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	4542	-0-	-1751	-0-	182	1	4360	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	1182	-0-	-4908	-0-	55	1	1127	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
06	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
07	6200	X	338	-0-	-5862	-0-	338	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					10

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234

02	10164	X	9638	-0-	-526	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10214	-0-	-791	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9836	-0-	-574	-0-	9836	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9997	-0-	-667	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	9561	-0-	-759	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9808	-0-	-856	-0-	9808	2			N	-0-					-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

02	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					7
03	6014	X	5341	-0-	-673	-0-	5341	2			N	-0-					7
04	5820	X	3915	-0-	-1905	-0-	3915	2			N	-0-					7
05	6014	X	5973	-0-	-41	-0-	5973	2			N	-0-					7
06	5820	X	5084	-0-	-736	-0-	5084	2			N	-0-					7
07	6014	X	4594	-0-	-1420	-0-	4594	2			N	-0-					7

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

02	3864	X	3290	-0-	-574	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3705	-0-	-573	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3444	-0-	-696	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3275	-0-	-507	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
*07	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

02	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9696	2			N	-0-					172
03	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	10506	2			N	-0-					172
04	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	10334	2			N	-0-					172
05	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10112	2			N	-0-					172
06	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	10068	2			N	-0-					172
*07	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	10725	2			N	-0-					172

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20496	X	19028	-0-	-1468	-0-	19028	2			N	-0-					23
03	22041	X	9519	-0-	-12522	-0-	9519	2			N	-0-					23
04	20550	X	13666	-0-	-6884	-0-	13666	2			N	-0-					23
05	21080	X	17516	-0-	-3564	-0-	17516	2			N	-0-					23
06	20544	X	20544	-0-	-0-	-0-	20544	2			N	-0-					23
*07	22164	X	22164	-0-	-0-	-0-	22164	2			N	-0-					23

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

02	1540	N	720	-0-	-820	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	592	-0-	-958	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	1799	2			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

02	23650	X	23650	-0-	-0-	-0-	23650	2			N	-0-					64
03	24397	X	23492	-0-	-905	-0-	23492	2			N	-0-					64
04	22950	X	22448	-0-	-502	-0-	22448	2			N	-0-					64
05	26195	X	22701	-0-	-3494	-0-	22701	2			N	-0-					64
06	25350	X	21475	-0-	-3875	-0-	21475	2			N	-0-					64
07	26195	X	21615	-0-	-4580	-0-	21615	2			N	-0-					64

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

*01	17763	X	15028	-0-	-2735	-0-	15026	2	2	4	N	-0-					-0-
*02	15624	X	14702	-0-	-922	-0-	14702	2			N	-0-					-0-
*03	17298	X	16129	-0-	-1169	-0-	16129	2			N	-0-					-0-
*04	16560	X	16073	-0-	-487	-0-	16073	2			N	-0-					-0-
*05	16492	X	16284	-0-	-208	-0-	16284	2			N	-0-					-0-
*06	15840	X	15840	-0-	-0-	-0-	15840	2			N	-0-					-0-
*07	16616	X	16163	-0-	-453	-0-	16163	2			N	-0-					-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. 824192
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY //CONT.// 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224 N	121	-0-	-103	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
03	341 N	84	-0-	-257	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	210 N	71	-0-	-139	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
06	150 N	83	-0-	-67	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
*07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044093 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MECO IV, LLC 557076
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	706	2	121	9	N	110				259
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	743	2	118	9	N	107	178	1		188
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	708	2	125	9	N	114	181	1		121
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	861	2	125	9	N	114				235
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	816	2	112	9	N	102				337
07	868	N	221	-0-	-647	-0-	191	2	30	9	N	27	265	1		99

XTO ENERGY INC. 945936
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 11/28/1956 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 1220 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HALLEY (MCKEE) 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 9 RRCID -> 199675 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11342 - 11352

02	2626	N	2501	-0-	-125	-0-	2495	3	6	9	N	5				57
03	2015	N	1633	-0-	-382	-0-	1621	3	12	9	N	11				68
04	1950	X	1134	-0-	-816	-0-	1134	3			N	-0-				68
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	10				78
06	1950	X	208	-0-	-1742	-0-	208	3			N	-0-				78
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-				78

HALLEY (MCKEE) //CONT.// 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6216 X	5601	-0-	-615	-0-	5593	3	8	9	N	7					84
03	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6710	3	17	9	N	15					99
04	6240 X	6029	-0-	-211	-0-	6021	3	8	9	N	7					106
05	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	7					113
06	6510 X	1072	-0-	-5438	-0-	1071	3	1	9	N	1					114
07	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					114

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1703	3	3	9	N	3					64
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					64
04	1980 N	1456	-0-	-524	-0-	1456	3			N	-0-					64
05	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	5					69
06	1800 N	326	-0-	-1474	-0-	326	3			N	-0-					69
07	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					69

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	1054 N	938	-0-	-116	-0-	938	3			N	-0-					-0-
06	1020 N	196	-0-	-824	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC 143582
HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, SOUTH (QUEEN SAND) 38260 664 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
HILL, M. J. -23-A WELL #: 28 RRCID -> 117207 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2019 - PLUGGED 02/06/19

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) //CONT.// 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMON (DELAWARE) 38581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
VAQUERO OPERATING 882776
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 085163 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMON (ELLENBERGER) 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES -AU- WELL #: 1 RRCID -> 038672 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A

02	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
03	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
04	3690 X	627	-0-	-3063	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	3813 X	718	-0-	-3095	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
07	3813 X	1186	-0-	-2627	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

02	5460 X	5344	-0-	-116	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
03	6045 X	5851	-0-	-194	-0-	5851	3			N	-0-					-0-
04	5850 X	5741	-0-	-109	-0-	5741	3			N	-0-					-0-
05	5983 X	5879	-0-	-104	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
06	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
07	5921 X	5504	-0-	-417	-0-	5504	3			N	-0-					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

02	1568 N	522	-0-	-1046	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
06	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
*07	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-

HAMON (5270) 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES "AU" FEE WELL #: 2 RRCID -> 039981 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

HARPER (DEVONIAN) 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 709 RRCID -> 195955 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055

02	8008 X	6429	-0-	-1579	-0-	6427	2	2	9	N	2	3	0			-0-
03	8339 X	6923	-0-	-1416	-0-	6341	2	582	4	N	-0-					-0-
04	7440 X	4982	-0-	-2458	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
05	7688 X	5559	-0-	-2129	-0-	4971	2	588	4	N	-0-					-0-
06	7050 X	5055	-0-	-1995	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
07	7130 X	1961	-0-	-5169	-0-	1961	2			N	-0-					-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

02	6188 X	5821	-0-	-367	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
03	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	6490	2	596	4	N	-0-					-0-
04	5610 X	4534	-0-	-1076	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
05	6448 X	5024	-0-	-1424	-0-	4492	2	532	4	N	-0-					-0-
06	6870 X	4598	-0-	-2272	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
07	7099 X	1948	-0-	-5151	-0-	1948	2			N	-0-					-0-

HARRISON RANCH (MORROW) 39270 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LINEBERRY BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119898 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 1868 PERF. 1209 - 1868

02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 019957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11880 - 12158

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 019958 COMPL. DATE 05/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 019959 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 22 RRCID -> 019960 COMPL. DATE 03/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 23 RRCID -> 019961 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 019963 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 26 RRCID -> 019964 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 31 RRCID -> 019965 COMPL. DATE 06/03/1955 TOTAL DEPTH 12055 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 41 RRCID -> 019966 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11910 - 12096

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 42 RRCID -> 019967 COMPL. DATE 05/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 019968 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 12144 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 019969 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 51 RRCID -> 019970 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 53 RRCID -> 019971 COMPL. DATE 06/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 54 RRCID -> 019972 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 61 RRCID -> 019973 COMPL. DATE 07/27/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 62 RRCID -> 019974 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11494 - 11812

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 64 RRCID -> 019976 COMPL. DATE 04/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 65 RRCID -> 019977 COMPL. DATE 05/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 66 RRCID -> 019978 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11684 - 11937

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 71 RRCID -> 019979 COMPL. DATE 10/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 019980 COMPL. DATE 12/20/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 83 RRCID -> 019982 COMPL. DATE 02/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 84 RRCID -> 019983 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11834 - 12124

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 91 RRCID -> 019984 COMPL. DATE 01/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 92 RRCID -> 019985 COMPL. DATE 06/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 93 RRCID -> 019986 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 94 RRCID -> 019987 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11913 - 12158

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2019 - P/A 02/12/19

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 103 RRCID -> 019990 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 105 RRCID -> 019992 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 019993 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 112 RRCID -> 019994 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 141 RRCID -> 019997 COMPL. DATE 01/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 142 RRCID -> 019998 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11905 - 12097

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 143 RRCID -> 019999 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 144 RRCID -> 020000 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 151 RRCID -> 020001 COMPL. DATE 03/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 161 RRCID -> 020002 COMPL. DATE 06/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 181 RRCID -> 020004 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 191 RRCID -> 020005 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 020006 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 221 RRCID -> 020007 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 020008 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 11885

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 251 RRCID -> 020009 COMPL. DATE 04/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 020011 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11692 - 11910

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 254 RRCID -> 020012 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 020013 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 261 RRCID -> 020014 COMPL. DATE 07/26/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2019 - PLUGGED 03/22/19

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 020015 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 292 RRCID -> 020016 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11780 - 12021

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 293 RRCID -> 020017 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 301H RRCID -> 020018 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 311 RRCID -> 020019 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 312 RRCID -> 020020 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11790 - 11962

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 313 RRCID -> 020021 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11772 - 11970

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 314 RRCID -> 020022 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 315 RRCID -> 020023 COMPL. DATE 09/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 321 RRCID -> 020025 COMPL. DATE 02/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 322 RRCID -> 020026 COMPL. DATE 12/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 323 RRCID -> 020027 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11652 - 11858

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 324 RRCID -> 020028 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 11846 PERF.11650 - 11845

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 331 RRCID -> 020029 COMPL. DATE 01/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 332 RRCID -> 020030 COMPL. DATE 08/26/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 333 RRCID -> 020031 COMPL. DATE 01/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 341 RRCID -> 020032 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11780 - 12050

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 342 RRCID -> 020033 COMPL. DATE 10/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 351 RRCID -> 020034 COMPL. DATE 05/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 352 RRCID -> 020035 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11656 - 11822

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 361 RRCID -> 020036 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 11850

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 362 RRCID -> 020037 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 364 RRCID -> 020039 COMPL. DATE 11/11/1962 TOTAL DEPTH 11987 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 365 RRCID -> 020040 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 368 RRCID -> 020043 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 371 RRCID -> 020044 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 372 RRCID -> 020045 COMPL. DATE 08/09/1962 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 373 RRCID -> 020046 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11601 - 11819

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 374 RRCID -> 020047 COMPL. DATE 12/23/1962 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 375 RRCID -> 020048 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 391 RRCID -> 020051 COMPL. DATE 06/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 392 RRCID -> 020052 COMPL. DATE 11/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 421 RRCID -> 020054 COMPL. DATE 09/13/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 422H RRCID -> 020055 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11893 - 15677

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 431 RRCID -> 020056 COMPL. DATE 12/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 432 RRCID -> 020057 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12034 - 12190

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 441 RRCID -> 020058 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11992 - 12314

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 442 RRCID -> 020059 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11750 - 12043

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 444 RRCID -> 020061 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 451 RRCID -> 020062 COMPL. DATE 10/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 454 RRCID -> 020065 COMPL. DATE 01/11/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 461 RRCID -> 020067 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 463 RRCID -> 020069 COMPL. DATE 09/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 472 RRCID -> 020071 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11868 - 12070

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 482 RRCID -> 020073 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 492 RRCID -> 020075 COMPL. DATE 10/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 494 RRCID -> 020077 COMPL. DATE 12/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 495 RRCID -> 020078 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11850 - 12070

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 501 RRCID -> 020079 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 502 RRCID -> 020080 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 12060

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 511 RRCID -> 020081 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 571 RRCID -> 020084 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 591 RRCID -> 020085 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11690 - 12044

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 592 RRCID -> 020086 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 11812 PERF. N/A

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2019 - P/A 02/27/2019

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 641 RRCID -> 020091 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 651H RRCID -> 020092 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 652 RRCID -> 020093 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 376 RRCID -> 030611 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 385 RRCID -> 030613 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 396 RRCID -> 030615 COMPL. DATE 05/18/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 030616 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 27 RRCID -> 030617 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12182 - 12350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 317 RRCID -> 031165 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 386 RRCID -> 031167 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 395 RRCID -> 031169 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11400 - 11588

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 397 RRCID -> 031170 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 031451 COMPL. DATE 07/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 393 RRCID -> 031453 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 32 RRCID -> 032876 COMPL. DATE 03/18/1964 TOTAL DEPTH 12322 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 496 RRCID -> 032877 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 12305 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 106 RRCID -> 033160 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 52 RRCID -> 033633 COMPL. DATE 06/08/1964 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 051033 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 070386 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2506 RRCID -> 079735 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 081583 COMPL. DATE 03/21/1979 TOTAL DEPTH 12073 PERF.11749 - 11942

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2010 RRCID -> 084739 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVANIAN UNIT WELL #: 1008 RRCID -> 092406 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12100 - 12174

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 145 RRCID -> 110890 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12091 - 12164

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	200704 X	191327	-0-	-9377	-0-	191327	2		N	-0-			-0-
03	222208 X	200870	-0-	-21338	-0-	200870	2		N	-0-			-0-
04	205260 X	142305	-0-	-62955	-0-	142305	2		N	-0-			-0-
05	211823 X	160088	-0-	-51735	-0-	160088	2		N	-0-			-0-
06	204990 X	142224	-0-	-62766	-0-	142224	2		N	-0-			-0-
07	211823 X	165795	-0-	-46028	-0-	165795	2		N	-0-			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2904 RRCID -> 142006 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 67 RRCID -> 173373 COMPL. DATE 05/02/1999 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11619 - 11820

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4304H RRCID -> 184825 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12015 - 16142

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3206R RRCID -> 206340 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13351 PERF.11688 - 11856

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2507 H RRCID -> 219100 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11412 - 16535

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 219378 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3205 R RRCID -> 223474 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11547 - 0

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 68 RRCID -> 258018 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11620 - 11900

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE, N. (DEVONIAN) 39971 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
TORCH OPERATING LLC 862620
RATLIFF "H" WELL #: 1 RRCID -> 273204 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211

02	504 N	487	-0-	-17	-0-	487	3			Y	-0-			93
03	558 N	459	-0-	-99	-0-	459	3			Y	-0-			93
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-			93
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-			93
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-			93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			93

HEINER, S. (CLEARFORK) 40172 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MCGREW WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100) 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MC DIVITT STATE WELL #: 2 RRCID -> 205915 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5213 - 5225

02	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	1			N	-0-			-0-
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	1			N	-0-			-0-
04	1890 N	1736	-0-	-154	-0-	1736	1			N	-0-			-0-
05	2046 N	957	-0-	-1089	-0-	957	1			N	-0-			-0-
06	2070 N	1000	-0-	-1070	-0-	1000	1			N	-0-			-0-
*07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1114	2	204	3	N	-0-			-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100) //CONT.// 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708
MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	1			N	-0-					268
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-	67	6			201
04	180	N	30	-0-	-150	-0-	30	1			N	-0-					201
05	279	N	80	-0-	-199	-0-	80	1			N	-0-					201
06	240	N	30	-0-	-210	-0-	30	1			N	-0-					201
*07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	74	2	14	3	N	-0-					201

HEINER, S. (ELLENBURGER) 40172 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GENESIS EXPLORATION LLC 300193
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 103772 COMPL. DATE 03/07/1981 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BAKER RESOURCES 044365
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	861	-0-	-63	-0-	861	2			N	-0-					89
03	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	2			N	-0-					89
04	960	N	685	-0-	-275	-0-	685	2			N	-0-					89
05	961	N	848	-0-	-113	-0-	848	2			N	-0-					89
06	900	N	592	-0-	-308	-0-	592	2			N	-0-					89
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1865	2	9	9	N	8					238
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2284	2	25	9	N	23					261
04	2160	N	1914	-0-	-246	-0-	1902	2	12	9	N	11					272
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2139	2	12	9	N	11					283
06	2220	N	1809	-0-	-411	-0-	1801	2	8	9	N	7					290
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					290

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	690	2	6	9	Y	5					143
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	761	2	4	9	Y	4					147
04	750	N	536	-0-	-214	-0-	530	2	6	9	Y	5					152
05	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	2			Y	-0-					152
06	750	N	697	-0-	-53	-0-	688	2	9	9	Y	8					160
*07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	653	2	3	9	Y	3					163

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
03	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
04	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
05	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
06	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
*07	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					-0-

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL) 40172 755 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MCDIVITT-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200649 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 5295 PERF. 4768 - 4832

02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					42
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					42
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					42
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					42
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	1			N	-0-					42
*07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	46	2	9	3	N	-0-					42

HENDERSON 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA, T-88-GX WELL #: 8 RRCID -> 283792 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2956 - 3108

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICK 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA T-88-0 WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630

02	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					15
03	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					15
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK //CONT.// 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22

B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERMOSA (ATOKA) 40723 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 253509 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
MADDOX 9 WELL #: 1 RRCID -> 274361 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 19637 PERF.14092 - 16568

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190				N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HERSHENSON WELL #: 1 RRCID -> 073269 COMPL. DATE 09/25/1977 TOTAL DEPTH 16325 PERF. N/A

02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-

HERSHENSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 079215 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) //CONT.// 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MADDOX-WILLBANKS "15" WELL #: 1 RRCID -> 082608 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERSHENSON "11" WELL #: 1 RRCID -> 085206 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 16662 PERF.15804 - 16335

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HERSHENSON "5" WELL #: 1 RRCID -> 173872 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 17303 PERF.16300 - 16921

02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-

HI-LONESOME (WOLFCAMP) 40975 830 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LOWE-HILL, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 143217 COMPL. DATE 07/30/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9125 - 9765

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINYARD (CANYON) 41639 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
HINYARD WELL #: 1 RRCID -> 059711 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7293 - 7297

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOKIT (QUEEN) 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
MILLS, LAVERN WELL #: 1 RRCID -> 077117 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2594 - 2658

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOKIT (QUEEN) //CONT.// 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC//CONT.// 280640
HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAHARA OPERATING COMPANY 743279
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT, NW. (WOLFCAMP) 42046 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FRESNO "STATE" WELL #: 1 RRCID -> 175072 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 6206 - 6246

02	5880 X	4640	-0-	-1240	-0-	4630	3	10	9	N	9					167
03	6293 X	4841	-0-	-1452	-0-	4830	3	11	9	N	10					177
04	6090 X	3379	-0-	-2711	-0-	3373	3	6	9	N	5					182
05	5704 X	2984	-0-	-2720	-0-	2977	3	7	9	N	6					188
06	4980 X	3569	-0-	-1411	-0-	3559	3	10	9	N	9					197
07	5146 X	3988	-0-	-1158	-0-	3975	3	13	9	N	12	163	1			46

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CHALK ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 153661 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716

02	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					215
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	#	564	-0-	-52	-0-	64	1	394	3	N	-0-					-0-
							106	4									
03	939	R	939	-0-	-0-	-0-	86	1	601	3	N	-0-					-0-
							252	4									
04	660	#	632	-0-	-28	-0-	60	1	419	3	N	-0-					-0-
							153	4									
05	682	#	442	-0-	-240	-0-	40	1	317	3	N	-0-					-0-
							85	4									
06	810	R	810	-0-	-0-	-0-	69	1	570	3	N	-0-					-0-
							171	4									
07	682	#	476	-0-	-206	-0-	43	1	322	3	N	-0-					-0-
							111	4									

CHALK, SLOAN WELL #: 23 RRCID -> 286894 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7336 - 7346

01	0		625	-0-	625	625	70	1	385	3	N	-0-					-0-
							170	4									
02	0		943	-0-	943	1568	107	1	659	3	N	-0-					-0-
							177	4									
03	0		708	-0-	708	2276	65	1	453	3	N	-0-					-0-
							190	4									
04	0		239	-0-	239	2515	23	1	158	3	N	-0-					-0-
							58	4									
05	0		844	-0-	844	3359	76	1	605	3	N	-0-					-0-
							163	4									
06	0		767	-0-	767	4126	65	1	540	3	N	-0-					-0-
							162	4									
07	0		770	-0-	770	4896	70	1	520	3	N	-0-					-0-
							180	4									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE (DEVONIAN) 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HOWE GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A

02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	567	1	65	3	N	-0-					55
03	775	N	223	-0-	-552	-0-	216	1	7	3	N	-0-					55
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	675	1	599	3	N	-0-					55
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					55
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					55
07	775	N	250	-0-	-525	-0-	157	3	93	4	N	-0-					55

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	15803 X	15803	-0-	-0-	-0-	936	1	14867	3	N	-0-			-0-
03	16864 X	15178	-0-	-1686	-0-	897	1	14281	3	N	-0-			-0-
04	16320 X	12984	-0-	-3336	-0-	975	1	12009	3	N	-0-			-0-
05	16864 X	-0-	-0-	-16864	-0-					N	-0-			-0-
06	16320 X	-0-	-0-	-16320	-0-					N	-0-			-0-
07	16864 X	-0-	-0-	-16864	-0-					N	-0-			-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

02	6636 X	4219	-0-	-2417	-0-	4219	3			N	-0-			-0-
03	6913 X	4955	-0-	-1958	-0-	4955	3			N	-0-			-0-
04	6690 X	5396	-0-	-1294	-0-	5396	3			N	-0-			-0-
05	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-			-0-
06	6060 X	1029	-0-	-5031	-0-	1029	3			N	-0-			-0-
07	5580 X	706	-0-	-4874	-0-	442	3	264	4	N	-0-			-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

02	11676 X	10403	-0-	-1273	-0-	720	1	9683	3	N	-0-			26
03	12927 X	3995	-0-	-8932	-0-	240	1	3755	3	N	-0-			26
04	12634 X	12634	-0-	-0-	-0-	750	1	11884	3	N	-0-			26
05	12927 X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-			26
06	12510 X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-			26
07	12927 X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-			26

HUBBARD (CHERRY CANYON) 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 213715 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
HAHMAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 162509 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4946 - 4956

02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			90
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	7			97
04	314 R	314	-0-	-0-	-0-	299	2	15	9	N	14			111
05	186 #	111	-0-	-75	-0-	105	2	6	9	N	5			116
*06	167 R	167	-0-	-0-	-0-	152	2	15	9	N	14			130
*07	595 R	595	-0-	-0-	-0-	587	4	8	9	N	7			137

MOBIL-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 168673 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5055 - 5062

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2017 - P/A 10/31/17

HUBER (DETRITAL 5150) 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
NEW ATLANTIS II, LLC 606027
RIVER WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					10
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					10
04	630	N	534	-0-	-96	-0-	534	2			N	-0-					10
05	682	N	280	-0-	-402	-0-	280	2			N	-0-					10
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					10
*07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					10

HUTEX (BEND) 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS WELL #: 25 RRCID -> 166008 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 11718

02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-					-0-
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

02	2856	X	1966	-0-	-890	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2154	-0-	-1008	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2468	-0-	-592	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
05	2449	X	1368	-0-	-1081	-0-	1368	3			Y	-0-					-0-
06	2370	X	1545	-0-	-825	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
07	2542	X	1346	-0-	-1196	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-

INEZ (CONSOLIDATED) 44521 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2206	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2240	2	7	9	Y	6	5	0			1
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2154	2	6	9	Y	5	5	0			1
05	2449	N	1313	-0-	-1136	-0-	1309	2	4	9	Y	4	4	0			1
06	2160	N	1895	-0-	-265	-0-	1891	2	4	9	Y	4	4	0			1
07	2232	N	1639	-0-	-593	-0-	1630	2	9	9	Y	8	7	0			2

INEZ (DEEP) 44521 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

02	2772	X	2569	-0-	-203	-0-	1389	3	1152	4	Y	25					410
							28	9									
03	3069	X	891	-0-	-2178	-0-	868	3	23	9	Y	21					431
04	2790	X	2788	-0-	-2	-0-	2746	3	42	9	Y	38	340	1			129
05	2852	N	973	-0-	-1879	-0-	965	3	8	9	Y	7					136
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1492	3	10	9	Y	9					145
07	2883	N	2170	-0-	-713	-0-	2164	3	6	9	Y	5					150

IVA LEE (CLEARFORK) 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
BRYANS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 206106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) 44964 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
FIREBIRD ENERGY LLC 268933
MCELROY RANCH CO. -G- WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388

02	4536	3524	-0-	-1012	-0-	3324	3	200	9	Y	182	397	1	35
03	7176	6099	-0-	-1077	-0-	6004	3	95	9	Y	86	56	1	65
04	5846	5353	-0-	-493	-0-	5279	3	74	9	Y	67	79	1	53
05	3890 R	3890	-0-	-0-	-0-	3726	3	164	9	Y	149	133	1	69
06	5850	3909	-0-	-1941	-0-	3880	3	29	9	Y	26	36	1	59
07	6045	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT			59

J. L. M. (MISSISSIPPIAN) 45073 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
DE3 OPERATING LLC 518310
WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 283088 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10909 - 11505

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 283433 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11257 - 11530

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J N T (PENN) 45139 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
7S OIL & GAS, LLC 954992
THIGPIN D WELL #: 102 RRCID -> 211673 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	676	R	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					33
03	783	R	783	-0-	-0-	-0-	761	2	22	9	N	20					53
04	731	R	731	-0-	-0-	-0-	729	2	2	9	N	2					55
05	775	R	775	-0-	-0-	-0-	762	2	13	9	N	12					67
*06	731	R	731	-0-	-0-	-0-	727	2	4	9	N	4					71
07	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					71

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	#	14	-0-	-98	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	124	#	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	120	#	1	-0-	-119	-0-	1	4			N	-0-					-0-
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	#	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

JANELLE (CLEAR FORK) 45675 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, C. W., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 172273 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	510	N	405	-0-	-105	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	307	-0-	-375	-0-	304	3	3	9	Y	3	2	1			1
01	558	N	191	-0-	-367	-0-	188	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	392	N	61	-0-	-331	-0-	61	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	310	N	18	-0-	-292	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JANELLE (DEVONIAN) 45675 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARENA PRODUCTION COMPANY 029586
EDWARDS, J. H. ESTATE "B" WELL #: 4 RRCID -> 115629 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	129	-0-	129	129	123	2	6	9	Y	5					45
03	DLQ G-10	37	-0-	37	166	34	2	3	9	Y	3					48
04	DLQ G-10	48	-0-	48	214	47	2	1	9	Y	1	10	1			39
05	DLQ G-10	79	-0-	79	293	79	2			Y	-0-					39
06	DLQ G-10	21	-0-	21	314	21	2			Y	-0-					39
*07	314 N	-0-	-0-	-314	-0-					Y	-0-					39

RMB OPERATING LLC 714207
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353

JANELLE (WICHITA ALBANY) 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ARENA PRODUCTION COMPANY 029586
EDWARDS, J. H. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 151346 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998

02	DLQ G-10	255	-0-	255	255	245	2	10	9	Y	9					32
03	DLQ G-10	76	-0-	76	331	69	2	7	9	Y	6					38
04	DLQ G-10	95	-0-	95	426	94	2	1	9	Y	1	21	1			18
05	DLQ G-10	159	-0-	159	585	159	2			Y	-0-					18
06	DLQ G-10	44	-0-	44	629	43	2	1	9	Y	1					19
*07	629 N	-0-	-0-	-629	-0-					Y	1					20

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1WA RRCID -> 215089 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424

*11	840 N	472	-0-	-368	-0-	472	3			Y	-0-	12	1			-0-
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
*07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					-0-

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANELLE, SE. (TUBB) 45680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK -A- WELL #: 1A RRCID -> 279588 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 5248 - 5362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	150 #	96	-0-	-54	-0-	96	3		N	-0-			-0-
12	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
01	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-
02	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
03	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
04	757 R	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-
05	835 R	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-			-0-
06	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
*07	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LGL ENERGY, INC. 500224
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

P4 OPERATING, LLC 631638
I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS) 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LEIMAN WELL #: 1R RRCID -> 196854 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18256	X	14596	-0-	-3660	-0-	14596	3			N	-0-					-0-
03	20212	X	15773	-0-	-4439	-0-	15773	3			N	-0-					-0-
04	17640	X	14415	-0-	-3225	-0-	14415	3			N	-0-					-0-
05	16647	X	11687	-0-	-4960	-0-	11687	3			N	-0-					-0-
06	15690	X	9950	-0-	-5740	-0-	9950	3			N	-0-					-0-
*07	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	17122	3			N	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

02	252	N	197	-0-	-55	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BRUNSON '15' WELL #: 1 RRCID -> 280710 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 17202 PERF.14714 - 14730

02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
FINALY RESOURCES LLC 268323
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

02	14B2	EXT	18	-0-	18	220	18	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	47	-0-	47	267	47	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	66	-0-	66	333	66	3			N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	333					N	NO RPT					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	303					N	NO RPT					-0-
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	272					N	NO RPT					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
COLBY WELL #: 2 RRCID -> 285948 COMPL. DATE 05/14/1936 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2392 - 3183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DELQ PR		706	-0-	706	1405	706	3			N	-0-					-0-
03	2129	R	724	-0-	-1405	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	770	R	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	783	R	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	753	R	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

COLBY WELL #: 14 RRCID -> 286002 COMPL. DATE 09/27/1937 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2397 - 3110

02	1276	R	706	-0-	-570	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	930	#	724	-0-	-206	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	900	#	771	-0-	-129	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	783	R	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	753	R	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	208	#	NO RPT	-0-	-208	-0-					N	NO RPT					-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

02	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PATRIOT PRODUCTION LLC 643403
WESTBROOK WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 167564 COMPL. DATE 02/07/1965 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476 #	462	-0-	-14	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	496 #	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	527 #	427	-0-	-100	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	510 #	72	-0-	-438	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (ELLENBURGER) 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

02	2352 #	700	-0-	-1652	-0-	672	3	28	9	Y	25					107
03	2604 #	558	-0-	-2046	-0-	557	3	1	9	Y	1					108
04	2520 #	2078	-0-	-442	-0-	2036	3	42	9	Y	38					146
05	2671 R	2671	-0-	-0-	-0-	2640	3	31	9	Y	28	90	1			84
06	3205 R	3205	-0-	-0-	-0-	3198	3	7	9	Y	6					90
07	2139 #	1131	-0-	-1008	-0-	1131	3			Y	-0-					90

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

02	2100 #	1301	-0-	-799	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
03	2325 #	1337	-0-	-988	-0-	1337	3			Y	-0-					-0-
04	5960 R	5960	-0-	-0-	-0-	5960	3			Y	-0-					-0-
05	5632 R	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			Y	-0-					-0-
06	5310 #	3671	-0-	-1639	-0-	3671	3			Y	-0-					-0-
07	5580 #	868	-0-	-4712	-0-	868	3			Y	-0-					-0-

COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MECO IV, LLC 557076
BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

02	29932 #	17238	-0-	-12694	-0-	17218	2	20	9	Y	18					177
03	25699 #	22902	-0-	-2797	-0-	22706	2	196	9	Y	178	210	1			145
04	24870 #	17067	-0-	-7803	-0-	16949	2	118	9	Y	107	144	1			108
05	19158 #	9688	-0-	-9470	-0-	9616	2	72	9	Y	65					173
*06	22170 #	13999	-0-	-8171	-0-	13834	2	165	9	Y	150	144	1			179
07	22909 #	14720	-0-	-8189	-0-	14626	2	94	9	Y	85	146	1			118

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	13845	-0-	13845	13845	13845	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845				N	-0-			-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

02	43377 R	43377	-0-	-0-	-0-	43377	3		N	-0-			7
03	52731	73453	-0-	20722	20722	73453	2		N	-0-	4	1	3
04	51030	68289	-0-	17259	37981	68289	2		N	-0-	2	1	1
05	52731	48225	-0-	-4506	33475	48225	2		N	-0-			1
06	51030	38816	-0-	-12214	21261	38816	2		N	-0-			1
07	52731	34537	-0-	-18194	3067	34537	2		N	-0-			1

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (MCKEE) 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 U RRCID -> 020312 COMPL. DATE 03/13/1960 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

02	DLQ G-10	4099	-0-	4099	5856	4099	2		Y	-0-			151
03	DLQ G-10	3934	-0-	3934	9790	3934	2		Y	-0-			151
04	DLQ G-10	11	-0-	11	9801	11	2		Y	-0-			151
05	13682 X	3881	-0-	-9801	-0-	3881	2		Y	-0-			151
06	4380 X	1930	-0-	-2450	-0-	1930	2		Y	-0-			151
07	4526 X	1368	-0-	-3158	-0-	1368	2		Y	-0-			151

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1494	2	65	9	N	59					158
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1688	2	80	9	N	73	175	1			56
04	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1709	2	87	9	N	79					135
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1651	2	48	9	N	44					179
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1552	2	96	9	N	87	176	1			90
07	1457 N	1020	-0-	-437	-0-	964	2	56	9	N	51					141

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

*08	2058 N	1064	-0-	-994	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
*09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
*10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10	1227	-0-	1227	1227	1227	2			Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10	726	-0-	726	1953	726	2			Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	1246	-0-	1246	3199	1246	2			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	993	-0-	993	4192	993	2			Y	-0-					-0-
*03	2200 N	1227	-0-	-973	3219	1227	2			Y	-0-					-0-
*04	3000 N	1083	-0-	-1917	1302	1083	2			Y	-0-					-0-
05	2466 N	1164	-0-	-1302	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
06	1200 N	534	-0-	-666	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
07	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

02	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
04	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	437	-0-	437	437	437	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	200	-0-	200	637	200	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	414	-0-	414	1051	414	2			Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

02	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3153	2	29	9	Y	26	21	1			12
03	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3895	2	30	9	Y	27	32	1			7
04	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3438	2	29	9	Y	26	26	1			7
05	DLQ G-10	3725	-0-	3725	3725	3696	2	29	9	Y	26	27	1			6
06	DLQ G-10	1719	-0-	1719	5444	1696	2	23	9	Y	21	21	1			6
07	DLQ G-10	3529	-0-	3529	8973	3507	2	22	9	Y	20	14	1			12

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

02	560 N	497	-0-	-63	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
04	600 N	541	-0-	-59	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	582	-0-	582	582	582	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	267	-0-	267	849	267	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	552	-0-	552	1401	552	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. 132340

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	300	-0-	-196	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	418	-0-	-152	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			Y	-0-					-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					1
03	465	N	270	-0-	-195	-0-	270	3			Y	-0-					1
04	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	3			Y	-0-					1
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					1
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					1
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					11
03	620	N	380	-0-	-240	-0-	380	3			Y	-0-					11
04	720	N	529	-0-	-191	-0-	529	3			Y	-0-					11
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					11
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					11
07	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	3			Y	-0-					11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					1
03	465	N	280	-0-	-185	-0-	280	3			Y	-0-					1
04	510	N	390	-0-	-120	-0-	390	3			Y	-0-					1
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					1
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					1
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					1
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			Y	-0-					1
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			Y	-0-					1
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					1
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					1
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					4
03	1395	N	831	-0-	-564	-0-	831	3			Y	-0-					4
04	1560	N	1156	-0-	-404	-0-	1156	3			Y	-0-					4
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			Y	-0-					4
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					4
*07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					4

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					7
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					7
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			Y	-0-					7
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					7
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					7
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					7

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340
CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					14
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			Y	-0-					14
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			Y	-0-					14
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					14
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					14
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					14

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECO IV, LLC 557076
BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	554	-0-	-562	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	144	-0-	-936	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	241	-0-	-299	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
*07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3167	-0-	67	67	3167	2			Y	-0-					-0-
04	2595	N	2528	-0-	-67	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
05	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	1734	-0-	-1326	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	1458	-0-	-1704	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

02	13889	X	13889	-0-	-0-	-0-	13845	2	44	9	Y	40					40
03	12710	X	11805	-0-	-905	-0-	11797	2	8	9	Y	7	28	1			19
04	12600	X	10225	-0-	-2375	-0-	10166	2	59	9	Y	54	42	1			31
05	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10041	2	53	9	Y	48					79
06	13890	X	9456	-0-	-4434	-0-	9383	2	73	9	Y	66	72	1			73
*07	14353	X	9467	-0-	-4886	-0-	9417	2	50	9	Y	45	73	1			45

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

02	13369	X	3042	-0-	-10327	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3041	-0-	-555	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	2663	-0-	-817	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	2758	-0-	-807	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
06	3270	X	2701	-0-	-569	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	2764	-0-	-615	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

02	924	N	674	-0-	-250	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	660	-0-	-90	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	2			Y	-0-					-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	448	2	28	9	Y	25	34	1			29
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	975	2	123	4	Y	34	33	1			30
							37	9									
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1190	2	37	9	Y	34	39	1			25
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1202	2	26	9	Y	24	22	1			27
*06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1185	2	18	9	Y	16					43
*07	1271	N	914	-0-	-357	-0-	882	2	32	9	Y	29	39	1			33

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES) 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	252 N	234	-0-	-18	-0-	234	2	N	-0-			-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2	N	-0-			-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			-0-
07	279 N	151	-0-	-128	-0-	151	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

02	364 N	331	-0-	-33	-0-	331	2	N	-0-			-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-			-0-
04	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	2	N	-0-			-0-
05	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2	N	-0-			-0-
06	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	2	N	-0-			-0-
07	403 N	215	-0-	-188	-0-	215	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	2	N	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-			-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-			-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-			-0-
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2	N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

02	224 N	210	-0-	-14	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	248 N	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682

02	252 N	240	-0-	-12	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	279 N	156	-0-	-123	-0-	156	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

02	364 N	336	-0-	-28	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	403 N	218	-0-	-185	-0-	218	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

02	252 N	243	-0-	-9	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	279 N	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 311 RRCID -> 128163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636

02	448	N	425	-0-	-23	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	496	N	276	-0-	-220	-0-	276	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2		N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2		N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-					-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

02	1064	N	984	-0-	-80	-0-	984	2		N	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-					-0-
04	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	1124	2		N	-0-					-0-
05	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2		N	-0-					-0-
06	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	1018	2		N	-0-					-0-
07	1147	N	638	-0-	-509	-0-	638	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2		N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

02	308	N	274	-0-	-34	-0-	274	2		N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2		N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2		N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2		N	-0-					-0-
07	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	2		N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	589	N	322	-0-	-267	-0-	322	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		60	-0-	60	114	60	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		61	-0-	61	175	61	2			Y	-0-					-0-
05	234	N	59	-0-	-175	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1085	-0-	-91	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	703	-0-	-568	-0-	703	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	554	-0-	-34	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	651	N	359	-0-	-292	-0-	359	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1238	-0-	-106	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	802	-0-	-655	-0-	802	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

02	364	N	339	-0-	-25	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	403	N	220	-0-	-183	-0-	220	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	2			N	-0-					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

02	616	N	576	-0-	-40	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	682	N	373	-0-	-309	-0-	373	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

02	280 N	254	-0-	-26	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	310 N	165	-0-	-145	-0-	165	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS, GENE OIL & GAS 110660
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BURNS, GENE OIL & GAS //CONT.// 110660
WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC 143582
WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				42

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC//CONT.// 143582

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 333 RRCID -> 132005 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC//CONT.// 143582

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	124	3	37	9	Y	34	65	1			49
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	109	3	62	9	Y	56	65	1			40
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					40
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	122	3	6	9	Y	5					45
*06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2	9	Y	2	17	1			30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

02	14B2	EXT	46	-0-	46	108	46	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	57	-0-	57	165	57	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	98	-0-	98	263	98	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	337	-0-	337	600	337	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	217	-0-	217	817	217	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	817					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAMPION LONE STAR OPERATING,LLC//CONT.// 143582

HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

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

HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM 216733
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					1
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					1
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					1
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					1
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2		N	-0-			-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
06	300 N	159	-0-	-141	-0-	159	2		N	-0-			-0-
*07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-

KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

02	140 N	61	-0-	-79	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3		N	-0-			-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

02	2800 N	352	-0-	-2448	20	352	3		Y	-0-			-0-
03	527 N	468	-0-	-59	-0-	468	3		Y	-0-			-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		Y	-0-			-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
05	558 N	280	-0-	-278	-0-	280	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
05	403 N	175	-0-	-228	-0-	175	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PATRIOT PRODUCTION LLC 643403
AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SAXET OIL CORPORATION 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
WALTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 2680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 124885 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2539 - 2945

02	1836	N	455	-0-	-1381	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					118

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

02	140	N	98	-0-	-42	-0-	98	2			N	-0-				-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-				-0-
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-				-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-				-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-				-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-				-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-				-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

02	196	N	126	-0-	-70	-0-	126	2			Y	-0-				-0-
03	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	2			Y	-0-				-0-
04	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	2			Y	-0-				-0-
05	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-				-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-				-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-				-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-				-0-
06	510	N	21	-0-	-489	-0-	21	2			N	-0-				-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	480	N	32	-0-	-448	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	210	N	19	-0-	-191	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MECO IV, LLC 557076
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936

WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

02	7776	2601	-0-	-5175	4083	2601	3		Y	-0-			-0-
03	6979 R	2896	-0-	-4083	-0-	2896	3		Y	-0-			-0-
04	2940 #	53	-0-	-2887	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
05	3038 #	-0-	-0-	-3038	-0-				Y	-0-			-0-
06	2940 #	-0-	-0-	-2940	-0-				Y	-0-			-0-
07	2883 #	-0-	-0-	-2883	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "F" WELL #: 99 RRCID -> 120464 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3328 - 3498

02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2019 - P/A 02/06/19

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

02	2576	2270	-0-	-306	B	3236	2229	2	41	9	N	37				197
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3236																
03	2852	3193	-0-	341	B	3577	3139	2	54	9	N	49	163	1		83
04	2760	3315	-0-	555	B	4132	3267	2	48	9	N	44				127
05	2852	2846	-0-	-6	B	4126	2816	2	30	9	N	27				154
06	2760	2967	-0-	207	B	4333	2917	2	50	9	N	45				199
07	2852	1973	-0-	-879	B	3454	1949	2	24	9	N	22	162	1		59

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2799				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2799																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2799				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2799				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2799				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2799				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2799				N	-0-					-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
LOVETT-SINCLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 110889 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	539	2	166	9	N	151	137	1			117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1031	2	130	4	N	118	123	1			112
						130	9									
04	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	845	2	113	9	N	103	131	1			84
05	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	822	2	76	9	N	69	69	1			84
*06	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	635	2	44	9	N	40					124
*07	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	904	2	110	9	N	100	132	1			92

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196 N	95	-0-	-101 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	93 N	5	-0-	-88 B	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	1			N	-0-					-0-
07	217 N	16	-0-	-201 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740 N	2529	-0-	789 B	-0-	72	1	2428	2	N	26	24	0			5
						29	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2731 N	2731	-0-	-0- B	-0-	92	1	2608	2	N	28	30	0			3
						31	9									
04	2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	113	1	2190	2	N	32	31	0			4
						171	4	35	9							
05	2460 N	2460	-0-	-0- B	-0-	117	1	2307	2	N	33	32	0			5
						36	9									
06	3000 N	3078	-0-	78 B	78	109	1	2891	2	N	71	68	0			8
						78	9									
*07	2472 N	2394	-0-	-78 B	-0-	117	1	2198	2	N	72	65	0			15
						79	9									

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	21	-0-	21 B	21	21	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	70	-0-	70 B	91	70	2		N	-0-			-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) 49129 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEW MEXICO WESTBROOK OIL CORP. 607888
MCCUTCHEN, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-
*07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 2 D RRCID -> 020394 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1219 R	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3		N	-0-			152
03	1550 #	1501	-0-	-49	-0-	1501	3		N	-0-			152
04	1510 R	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3		N	-0-			152
05	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-			152
06	1530 R	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		N	-0-			152
*07	2224	1637	-0-	-587	-0-	1637	3		N	-0-			152

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2825 R	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
03	2480 #	2342	-0-	-138	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
04	3313 R	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
05	5270 R	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
06	7320	4860	-0-	-2460	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
*07	6996	4738	-0-	-2258	-0-	4738	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9951 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

02	168 N	110	-0-	-58	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

02	196 N	144	-0-	-52	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEYSTONE SILURIAN UNIT WELL #: 117 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8602 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	3			N	-0-					-0-
03	0		8390	-0-	8390	8390	8390	3			N	-0-					-0-
04	0		6723	-0-	6723	15113	6723	3			N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	15113					N	-0-					-0-
06	0		7610	-0-	7610	22723	7610	3			N	-0-					-0-
07	0		9187	-0-	9187	31910	9187	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
06	3862		3386	-0-	-476	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
*07	3395		3201	-0-	-194	-0-	3201	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	175	-0-	-889	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	775	N	190	-0-	-585	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	4421	-0-	-59	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4652	-0-	-308	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	3996	-0-	-804	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
06	4800		4651	-0-	-149	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
*07	5402		5181	-0-	-221	-0-	5181	3			N	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

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

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					56
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					56
04	180	#	66	-0-	-114	-0-	40	3	26	4	Y	-0-					56
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	68	R	68	-0-	-0-	-0-	64	3	4	4	Y	-0-					56
*07	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					56

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASHARA, M. J. -F- WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840 #	759	-0-	-81	-0-	759	3			Y	-0-					63
03	1054	831	-0-	-223	-0-	831	3			Y	-0-					63
04	1020	717	-0-	-303	-0-	620	3	97	4	Y	-0-					63
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	870	819	-0-	-51	-0-	805	3	14	4	Y	-0-					63
*07	841 R	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					63

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 37 D RRCID -> 032685 COMPL. DATE 04/22/1947 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

02	5934	998	-0-	-4936	6162	998	3			Y	-0-					-0-
03	7381 R	1219	-0-	-6162	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
04	3150 #	695	-0-	-2455	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
05	3255 #	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
06	3150	308	-0-	-2842	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
07	1209 #	1191	-0-	-18	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

02	4928	11035	-0-	6107 B	69929	11035	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				69929												
03	5456	9784	-0-	4328 B	74257	9784	2			Y	-0-					-0-
04	5280	10316	-0-	5036 B	79293	10316	2			Y	-0-					-0-
05	5280	12812	-0-	7532 B	86825	12812	2			Y	-0-					-0-
06	5280	12832	-0-	7552 B	94377	12832	2			Y	-0-					-0-
*07	5456	13411	-0-	7955 B	102332	13411	2			Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

02	4928	13812	-0-	8884 B	85768	13812	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				85768												
03	5456	14851	-0-	9395 B	95163	14851	2			N	-0-					-0-
04	5280	14375	-0-	9095 B	104258	14375	2			N	-0-					-0-
05	5456	14842	-0-	9386 B	113644	14842	2			N	-0-					-0-
06	5280	14240	-0-	8960 B	122604	14240	2			N	-0-					-0-
*07	5456	14631	-0-	9175 B	131779	14631	2			N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4928	8553	-0-	3625 B	94317	8553	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 94317													
03	5456	7689	-0-	2233 B	96550	7689	2		N	-0-			-0-
04	5280	7755	-0-	2475 B	99025	7755	2		N	-0-			-0-
05	5456	8125	-0-	2669 B	101694	8125	2		N	-0-			-0-
06	5280	7403	-0-	2123 B	103817	7403	2		N	-0-			-0-
*07	5456	8503	-0-	3047 B	106864	8503	2		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

02	4928	11515	-0-	6587 B	89475	11515	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 89475													
03	5456	12241	-0-	6785 B	96260	12241	2		N	-0-			-0-
04	5280	11620	-0-	6340 B	102600	11620	2		N	-0-			-0-
05	5456	12496	-0-	7040 B	109640	12496	2		N	-0-			-0-
06	5280	12013	-0-	6733 B	116373	12013	2		N	-0-			-0-
*07	5456	12618	-0-	7162 B	123535	12618	2		N	-0-			-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

02	4536 #	3231	-0-	-1305 B	-9581	3231	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8446 CANCELLED UNDERAGE -> -1135													
03	3627 #	3325	-0-	-302 B	-8748	3325	2		N	-0-			-0-
04	3510 #	3979	-0-	469 B	-8279	3979	2		N	-0-			-0-
05	3565 #	3050	-0-	-515 B	-8794	3050	2		N	-0-			-0-
06	3180 #	2940	-0-	-240 B	-9034	2940	2		N	-0-			-0-
*07	3286 #	3046	-0-	-240 B	-9274	3046	2		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

02	4928	-0-	-0-	-4928 B	7260				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7260													
03	5456	-0-	-0-	-5456 B	1804				Y	-0-			-0-
04	5280	249	-0-	-5031 B	-3227	249	2		Y	-0-			-0-
05	0 #	278	-0-	278 B	-2949	278	2		Y	-0-			-0-
06	330 #	218	-0-	-112 B	-3061	218	2		Y	-0-			-0-
*07	248 #	233	-0-	-15 B	-3076	233	2		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364 #	409	-0-	45 B	-979	409	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-584	CANCELLED UNDERAGE ->		-395										
03	465 #	254	-0-	-211 B	-795	254	2			N	-0-					-0-
04	480 #	317	-0-	-163 B	-958	317	2			N	-0-					-0-
05	496 #	339	-0-	-157 B	-1115	339	2			N	-0-					-0-
06	480 #	276	-0-	-204 B	-1319	276	2			N	-0-					-0-
*07	341 #	295	-0-	-46 B	-1365	295	2			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252 #	248	-0-	-4 B	-1147	248	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-690	CANCELLED UNDERAGE ->		-457										
03	279 #	285	-0-	6 B	-684	285	2			N	-0-					-0-
04	270 #	272	-0-	2 B	-682	272	2			N	-0-					-0-
05	279 #	308	-0-	29 B	-653	308	2			N	-0-					-0-
06	270 #	237	-0-	-33 B	-686	237	2			N	-0-					-0-
*07	279 #	253	-0-	-26 B	-712	253	2			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260 #	1122	-0-	-138 B	-2951	1122	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1645	CANCELLED UNDERAGE ->		-1306										
03	1147 #	1552	-0-	405 B	-1240	1552	2			N	-0-					-0-
04	1320 #	1111	-0-	-209 B	-1449	1111	2			N	-0-					-0-
05	1364 #	1264	-0-	-100 B	-1549	1264	2			N	-0-					-0-
06	1500 #	969	-0-	-531 B	-2080	969	2			N	-0-					-0-
*07	1550 #	1034	-0-	-516 B	-2596	1034	2			N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4928	8101	-0-	3173 B	31234	8101	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 31234													
03	5456	6813	-0-	1357 B	32591	6813	2		N	-0-			-0-
04	5280	4556	-0-	-724 B	31867	4556	2		N	-0-			-0-
05	5456	5178	-0-	-278 B	31589	5178	2		N	-0-			-0-
06	5280	3975	-0-	-1305 B	30284	3975	2		N	-0-			-0-
*07	5456	4242	-0-	-1214 B	29070	4242	2		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369

02	4928	5901	-0-	973 B	5358	5901	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5358													
03	5456	4784	-0-	-672 B	4686	4784	2		N	-0-			-0-
04	5280	3060	-0-	-2220 B	2466	3060	2		N	-0-			-0-
05	5456	3483	-0-	-1973 B	493	3483	2		N	-0-			-0-
06	5280	2670	-0-	-2610 B	-2117	2670	2		N	-0-			-0-
*07	4774 #	2849	-0-	-1925 B	-4042	2849	2		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394

02	4928	4823	-0-	-105 B	404	4823	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 404													
03	5456	6147	-0-	691 B	1095	6147	2		N	-0-			-0-
04	4767 R	3672	-0-	-1095 B	-0-	3672	2		N	-0-			-0-
05	4161 R	4161	-0-	-0- B	-0-	4161	2		N	-0-			-0-
06	5280	3203	-0-	-2077 B	-2077	3203	2		N	-0-			-0-
*07	5456	3419	-0-	-2037 B	-4114	3419	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180

02	1316 #	1735	-0-	419 B	-1830	1735	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1830													
03	1767 #	1727	-0-	-40 B	-1870	1727	3		Y	-0-			-0-
04	1710 #	1690	-0-	-20 B	-1890	1690	3		Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1890				Y	-0-			-0-
06	1770 #	-0-	-0-	-1770 B	-3660				Y	-0-			-0-
07	1829 #	1459	-0-	-370 B	-4030	1459	3		Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

02	4452 #	4395	-0-	-57 B	-2856	4395	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1770 CANCELLED UNDERAGE -> -1086													
03	4960 #	3926	-0-	-1034 B	-2804	3926	3		Y	-0-			-0-
04	4800 #	4476	-0-	-324 B	-3128	4476	3		Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3128				Y	-0-			-0-
06	4740 #	-0-	-0-	-4740 B	-7868				Y	-0-			-0-
07	4867 #	4621	-0-	-246 B	-8114	4621	3		Y	-0-			-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

02	0 #	1325	-0-	1325 B	-2164	1325	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2164													
03	0 #	1007	-0-	1007 B	-1157	1007	3		Y	-0-			-0-
04	1620 #	726	-0-	-894 B	-2051	726	3		Y	-0-			-0-
05	1674 #	-0-	-0-	-1674 B	-3725				Y	-0-			-0-
06	1530 #	-0-	-0-	-1530 B	-5255				Y	-0-			-0-
07	1457 #	36	-0-	-1421 B	-6676	36	3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURE WALTON WELL #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-15260				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2010	CANCELLED UNDERAGE ->		-13250								
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2010				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2010				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-2010				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-2010				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2010				Y	-0-			-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

02	880	412	-0-	-468 B	573	412	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		573											
03	1133 R	560	-0-	-573 B	-0-	560	3		Y	-0-			-0-
04	480 #	426	-0-	-54 B	-54	426	3		Y	-0-			-0-
05	496 #	-0-	-0-	-496 B	-550				Y	-0-			-0-
06	540 #	-0-	-0-	-540 B	-1090				Y	-0-			-0-
07	558 #	21	-0-	-537 B	-1627	21	3		Y	-0-			-0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9342 - 9372

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

02	880	6134	-0-	5254 B	25013	6134	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		25013											
03	5456	7328	-0-	1872 B	26885	7328	3		Y	-0-			-0-
04	5280	5381	-0-	101 B	26986	5381	3		Y	-0-			-0-
05	5456	-0-	-0-	-5456 B	21530				Y	-0-			-0-
06	5280	1329	-0-	-3951 B	17579	1329	3		Y	-0-			-0-
07	5456	1597	-0-	-3859 B	13720	1597	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

02	2992	1141	-0-	-1851 B	1588	1141	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		1588											
03	2053 R	465	-0-	-1588 B	-0-	465	3		Y	-0-			-0-
04	540 #	353	-0-	-187 B	-187	353	3		Y	-0-			-0-
05	558 #	-0-	-0-	-558 B	-745				Y	-0-			-0-
06	540 #	87	-0-	-453 B	-1198	87	3		Y	-0-			-0-
07	558 #	105	-0-	-453 B	-1651	105	3		Y	-0-			-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1328				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1328											
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1328				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1328				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1328				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1328				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1328				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	895	1108	-0-	213 B	4576	1108	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4576													
03	5549	1504	-0-	-4045 B	531	1504	3		Y	-0-			-0-
04	1650 #	1036	-0-	-614 B	-83	1036	3		Y	-0-			-0-
05	1705 #	-0-	-0-	-1705 B	-1788				Y	-0-			-0-
06	1470 #	1868	-0-	398 B	-1390	1868	3		Y	-0-			-0-
07	1519 #	1816	-0-	297 B	-1093	1816	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

02	4296	1862	-0-	-2434 B	767	1862	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 767													
03	2744 R	1977	-0-	-767 B	-0-	1977	3		Y	-0-			-0-
04	2190 #	1205	-0-	-985 B	-985	1205	3		Y	-0-			-0-
05	2263 #	-0-	-0-	-2263 B	-3248				Y	-0-			-0-
06	2190 #	298	-0-	-1892 B	-5140	298	3		Y	-0-			-0-
07	2077 #	358	-0-	-1719 B	-6859	358	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

02	895	7316	-0-	6421 B	31957	7316	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 31957													
03	5549	10297	-0-	4748 B	36705	10297	3		Y	-0-			-0-
04	5370	7708	-0-	2338 B	39043	7708	3		Y	-0-			-0-
05	5549	-0-	-0-	-5549 B	33494				Y	-0-			-0-
06	5370	1904	-0-	-3466 B	30028	1904	3		Y	-0-			-0-
07	5549	2288	-0-	-3261 B	26767	2288	3		Y	-0-			-0-

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 212556 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10059 - 10285

02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

02	880	5834	-0-	4954 B	23843	5834	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 23843													
03	5456	6398	-0-	942 B	24785	6398	3		Y	-0-			-0-
04	5280	4955	-0-	-325 B	24460	4955	3		Y	-0-			-0-
05	5456	-0-	-0-	-5456 B	19004				Y	-0-			-0-
06	5280	1221	-0-	-4059 B	14945	1221	3		Y	-0-			-0-
07	5456	1468	-0-	-3988 B	10957	1468	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

02	3168	2303	-0-	-865 B	1896	2303	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1896													
03	4676 R	2780	-0-	-1896 B	-0-	2780	3		Y	-0-			-0-
04	2036 R	2036	-0-	-0- B	-0-	2036	3		Y	-0-			-0-
05	2542 #	-0-	-0-	-2542 B	-2542				Y	-0-			-0-
06	2700 #	503	-0-	-2197 B	-4739	503	3		Y	-0-			-0-
07	2790 #	604	-0-	-2186 B	-6925	604	3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	541	-0-	541 B	-3296	541	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2740	CANCELLED UNDERAGE ->				-556						
03	0 #	313	-0-	313 B	-2427	313	3		Y	-0-			-0-
04	630 #	267	-0-	-363 B	-2790	267	3		Y	-0-			-0-
05	651 #	-0-	-0-	-651 B	-3441				Y	-0-			-0-
06	630 #	497	-0-	-133 B	-3574	497	3		Y	-0-			-0-
07	589 #	483	-0-	-106 B	-3680	483	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

02	0 #	4	-0-	4 B	-13682	4	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1202	CANCELLED UNDERAGE ->				-12480						
03	0 #	3	-0-	3 B	-1199	3	3		Y	-0-			-0-
04	2 #	4	-0-	2 B	-1197	4	3		Y	-0-			-0-
05	4 #	-0-	-0-	-4 B	-1201				Y	-0-			-0-
06	4 #	1	-0-	-3 B	-1204	1	3		Y	-0-			-0-
07	4 #	2	-0-	-2 B	-1206	2	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

02	T. A.	148	-0-	148 B	1647	148	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		1647											
03	T. A.	159	-0-	159 B	1806	159	3		Y	-0-			-0-
04	T. A.	105	-0-	105 B	1911	105	3		Y	-0-			-0-
05	1911 R	-0-	-0-	-1911 B	-0-				Y	-0-			-0-
06	180 #	26	-0-	-154 B	-154	26	3		Y	-0-			-0-
07	155 #	31	-0-	-124 B	-278	31	3		Y	-0-			-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

02	0 #	156	-0-	156 B	-2128	156	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2005	CANCELLED UNDERAGE ->				-123						
03	0 #	90	-0-	90 B	-1915	90	3		Y	-0-			-0-
04	150 #	213	-0-	63 B	-1852	213	3		Y	-0-			-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155 B	-2007				Y	-0-			-0-
06	150 #	190	-0-	40 B	-1967	190	3		Y	-0-			-0-
07	155 #	161	-0-	6 B	-1961	161	3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-26641			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2013	CANCELLED UNDERAGE ->		-24628							
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2013			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2013			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2013			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2013			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2013			Y	-0-			-0-

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-471			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-4	CANCELLED UNDERAGE ->		-467							
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4			Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

02	880	3817	-0-	2937 B	58886	3817	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		58886										
03	5456	3252	-0-	-2204 B	56682	3252	3	Y	-0-			-0-
04	5280	2561	-0-	-2719 B	53963	2561	3	Y	-0-			-0-
05	5456	-0-	-0-	-5456 B	48507			Y	-0-			-0-
06	5280	1307	-0-	-3973 B	44534	1307	3	Y	-0-			-0-
*07	5456	280	-0-	-5176 B	39358	280	3	Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-13245			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3690	CANCELLED UNDERAGE ->		-9555							
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3690			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3690			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3690			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3690			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3690			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9015 - 9035

02	886 R	642	-0-	-244 B	-0-	642	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	684 R	684	-0-	-0- B	-0-	684	3	Y	-0-			-0-
04	519 R	519	-0-	-0- B	-0-	519	3	Y	-0-			-0-
05	713 #	-0-	-0-	-713 B	-713			Y	-0-			-0-
06	690 #	128	-0-	-562 B	-1275	128	3	Y	-0-			-0-
07	713 #	154	-0-	-559 B	-1834	154	3	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	880	1818	-0-	938 B	2798	1818	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2798													
03	5456	2710	-0-	-2746 B	52	2710	3		Y	-0-			-0-
04	2186 R	2134	-0-	-52 B	-0-	2134	3		Y	-0-			-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310 B	-310				Y	-0-			-0-
06	779 R	1089	-0-	310 B	-0-	1089	3		Y	-0-			-0-
07	310 #	233	-0-	-77 B	-77	233	3		Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1440				Y	-0-			801
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1440													
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			801
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			801
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			801
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			801
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	1			802

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

B A S H WELL #: 5 RRCID -> 282562 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9455 - 9780

02	448 #	61	-0-	-387 B	-3549	61	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2262 CANCELLED UNDERAGE -> -1287													
03	434 #	79	-0-	-355 B	-2617	79	3		Y	-0-			-0-
04	210 #	-0-	-0-	-210 B	-2827				Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2827				Y	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90 B	-2917				Y	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93 B	-3010				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 23 RRCID -> 283647 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9195 - 9235

02	4928	7947	-0-	3019 B	68772	7947	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 68772													
03	5456	4276	-0-	-1180 B	67592	4276	3		N	-0-			-0-
04	5280	3387	-0-	-1893 B	65699	3387	3		N	-0-			-0-
05	5456	-0-	-0-	-5456 B	60243				N	-0-			-0-
06	5280	836	-0-	-4444 B	55799	836	3		N	-0-			-0-
07	5456	1005	-0-	-4451 B	51348	1005	3		N	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 10E RRCID -> 284027 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9748 - 9955

02	28 #	-0-	-0-	-28 B	-1086				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -519 CANCELLED UNDERAGE -> -567													
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-519				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-519				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-519				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-519				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-519				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 106 RRCID -> 020457 COMPL. DATE 03/30/1954 TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

02	112	N	56	-0-	-56	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

02	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
03	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
04	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
05	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
BASHARA -A- WELL #: 1 RRCID -> 020359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-

BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

02	1483 X	303	-0-	-1180	-0-	303	3		Y	-0-			-0-
03	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3		Y	-0-			-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	31	30	1			6
						34	9									
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	26	23	1			9
						29	9									
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	23	27	1			5
						4	4	25	9							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	14	1			3
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	13	13	1			3
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	6	3	Y	12	11	1			4
						13	9									

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN) 49133 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 181 RRCID -> 228722 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING EDWARD 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES-STATE WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING EDWARD (ATOKA) 49400 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7806 JV-P DUVAL WELL #: 1 RRCID -> 080476 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15741 PERF.14308 - 14371

02	4340 X	2712	-0-	-1628	-0-	560	1	2152	3	N	-0-					-0-
03	4805 X	4049	-0-	-756	-0-	560	1	3489	3	N	-0-					-0-
04	4650 X	2885	-0-	-1765	-0-	560	1	2325	3	N	-0-					-0-
05	3658 X	1172	-0-	-2486	-0-	560	1	612	3	N	-0-					-0-
06	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	560	1	3639	3	N	-0-					-0-
*07	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	560	1	3967	3	N	-0-					-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

02	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	560	1	3217	3	N	-0-					-0-
03	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	560	1	3300	3	N	-0-					-0-
04	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	560	1	2010	3	N	-0-					-0-
05	1829 X	1766	-0-	-63	-0-	560	1	1206	3	N	-0-					-0-
06	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	560	1	1255	3	N	-0-					-0-
*07	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	560	1	2655	3	N	-0-					-0-

L. N. D. (ATOKA) 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
PECOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251508 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					127
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					127
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					127
05	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					127
06	480 N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					127
*07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					127

LA ESCALERA (ATOKA) 50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UNIVERSITY LANDS 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990

02	16940	20	-0-	-16920	-0-	20	3			N	-0-					114
03	18755	-0-	-0-	-18755	-0-					N	-0-					114
04	13770 #	6792	-0-	-6978	-0-	6792	3			N	-0-					114
05	14229 #	12400	-0-	-1829	-0-	12400	3			N	-0-					114
06	13770 #	21	-0-	-13749	-0-	21	3			N	-0-					114
07	7006 #	4641	-0-	-2365	-0-	4641	3			N	-0-					114

LA ESCALERA (SHALE) 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA VISTA (FUSSELMAN) 51100 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
GARDEN CITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 273205 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10866 - 10878

02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	602	3	388	9	N	353	344	1			208
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	862	3	350	9	N	318	351	1			175
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	888	3	328	9	N	298	343	1			130
*05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1041	3	312	9	N	284	176	1			238
*06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	956	3	298	9	N	271	343	1			166
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

LACAFF (WOLFCAMP) 51152 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARTIN
QEP ENERGY COMPANY 684474
UNIVERSITY G WELL #: 2 RRCID -> 144407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9831 - 9895

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750

TAFT WELL #: 1 RRCID -> 071528 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	#	492	-0-	-264	-0-	481	2	11	9	Y	10					96
03	837	#	640	-0-	-197	-0-	615	2	25	9	Y	23					119
04	690	#	429	-0-	-261	-0-	409	2	20	9	Y	18					137
05	713	#	250	-0-	-463	-0-	232	2	18	9	Y	16	127	1			26
06	639	R	639	-0-	-0-	-0-	616	2	23	9	Y	21					47
07	651	#	552	-0-	-99	-0-	533	2	19	9	Y	17					64

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

02	1372	#	1304	-0-	-68	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
03	1519	#	1451	-0-	-68	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
04	1470	#	1069	-0-	-401	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
05	1457	#	567	-0-	-890	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
06	1410	#	1219	-0-	-191	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
07	1457	#	1318	-0-	-139	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

02	868	#	832	-0-	-36	-0-	822	2	10	9	Y	9					66
03	961	#	722	-0-	-239	-0-	722	2			Y	-0-					66
04	930	#	479	-0-	-451	-0-	479	2			Y	-0-					66
05	961	#	418	-0-	-543	-0-	412	2	6	9	Y	5					71
06	930	#	827	-0-	-103	-0-	815	2	12	9	Y	11					82
07	930	#	814	-0-	-116	-0-	806	2	8	9	Y	7					89

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

02	3165	R	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
03	3255	#	3153	-0-	-102	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
04	3150	#	1988	-0-	-1162	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
05	3255	#	1069	-0-	-2186	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
06	3150	#	2988	-0-	-162	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
07	3255	#	2493	-0-	-762	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584

02	532	#	316	-0-	-216	-0-	313	2	3	9	Y	3					32
03	589	#	372	-0-	-217	-0-	363	2	9	9	Y	8					40
04	300	#	281	-0-	-19	-0-	274	2	7	9	Y	6					46
05	341	#	165	-0-	-176	-0-	159	2	6	9	Y	5	42	1			9
06	423	R	423	-0-	-0-	-0-	415	2	8	9	Y	7					16
*07	421	R	421	-0-	-0-	-0-	415	2	6	9	Y	5					21

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

02	401	R	401	-0-	-0-	-0-	60	2	341	9	N	310	330	1			167
03	403	#	386	-0-	-17	-0-	61	2	325	9	N	295	352	1			110
04	390	#	182	-0-	-208	-0-	39	2	143	9	N	130	173	1			67
05	434	#	271	-0-	-163	-0-	9	2	262	9	N	238	175	1			130
06	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	289	346	1			73
07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	281	176	1			178

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

02	700	#	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
03	1290 R	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
04	947 R	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
05	868 #	418	-0-	-450	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
06	840 #	42	-0-	-798	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A

02	13177 X	13177	-0-	-0-	-0-	13177	2			N	-0-					44
03	12718 X	12718	-0-	-0-	-0-	12718	2			N	-0-					44
04	14284 X	14284	-0-	-0-	-0-	14284	2			N	-0-					44
05	11718 X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					44
06	12897 X	12897	-0-	-0-	-0-	12897	2			N	-0-					44
07	11718 X	11383	-0-	-335	-0-	11383	2			N	-0-					44

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

02	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7457	2	2	9	N	2					44
03	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6537	2	29	9	N	26					70
04	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					70
05	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					70
06	4710 X	1885	-0-	-2825	-0-	1885	2			N	-0-					70
*07	11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	11151	2	23	9	N	21					91

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

02	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
03	7688 X	5789	-0-	-1899	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
04	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
*05	7688 X	539	-0-	-7149	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	7440 X	4400	-0-	-3040	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
*07	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	10374	2	19	9	N	17					158
03	9703	X	7957	-0-	-1746	-0-	7957	2			N	-0-					158
04	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			N	-0-					158
*05	11501	X	243	-0-	-11258	-0-	243	2			N	-0-					158
06	11130	X	4662	-0-	-6468	-0-	4662	2			N	-0-					158
07	11501	X	8014	-0-	-3487	-0-	8006	2	8	9	N	7					165

LIVERMORE (DELAWARE) 54170 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
LIVERMORE WELL #: 1 RRCID -> 083220 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 3506 - 3516

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5306		3778	-0-	-1528	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4688		3469	-0-	-1219	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
BLACK "100" WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155

02	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2406	-0-	-1159	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

02	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-					37
03	8370	X	8243	-0-	-127	-0-	8243	2			N	-0-					37
04	8100	X	2849	-0-	-5251	-0-	2849	2			N	-0-					37
05	8370	X	172	-0-	-8198	-0-	172	2			N	-0-					37
06	8100	X	3104	-0-	-4996	-0-	3104	2			N	-0-					37
*07	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10371	2			N	-0-					37

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
ABSHIER, MABEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
03	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
04	3660 X	3038	-0-	-622	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	3576	-0-	-206	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
06	3660 X	3594	-0-	-66	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
07	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

02	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	3835	-0-	-412	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
04	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
05	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
06	4410 X	4005	-0-	-405	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
07	4619 X	4089	-0-	-530	-0-	4089	2			N	-0-					-0-

BLACK D WELL #: 1 RRCID -> 282407 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224

02	924 N	880	-0-	-44	-0-	880	2			N	-0-					59
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					59
04	1050 N	916	-0-	-134	-0-	916	2			N	-0-					59
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					59
06	810 N	753	-0-	-57	-0-	753	2			N	-0-					59
07	961 N	650	-0-	-311	-0-	650	2			N	-0-					59

G.D. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 284117 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 20150 PERF.15700 - 16700

02	8092 X	5364	-0-	-2728	-0-	5364	2			N	-0-					5
03	8587 X	5679	-0-	-2908	-0-	5679	2			N	-0-					5
04	7410 X	4033	-0-	-3377	-0-	4033	2			N	-0-					5
05	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					5
06	7410 X	3284	-0-	-4126	-0-	3284	2			N	-0-					5
07	5952 X	4357	-0-	-1595	-0-	4357	2			N	-0-					5

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WILLIAMS, E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A

02	63308 X	60741	-0-	-2567	-0-	60643	2	98	9	N	89	167	1			75
03	69998 X	66729	-0-	-3269	-0-	66626	2	103	9	N	94					169
04	68040 X	46878	-0-	-21162	-0-	46801	2	77	9	N	70	172	1			67
05	70308 X	765	-0-	-69543	-0-	765	2			N	-0-					67
06	68040 X	3220	-0-	-64820	-0-	3220	2			N	-0-					67
07	67239 X	-0-	-0-	-67239	-0-					N	-0-					67

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

02	15568 X	14968	-0-	-600	-0-	14913	2	55	9	N	50					181
03	16957 X	16340	-0-	-617	-0-	16331	2	9	9	N	8					189
04	16530 X	13044	-0-	-3486	-0-	13044	2			N	-0-					189
05	17081 X	10120	-0-	-6961	-0-	10120	2			N	-0-					189
06	16530 X	4412	-0-	-12118	-0-	4412	2			N	-0-					189
07	16585 X	69	-0-	-16516	-0-	69	2			N	-0-					189

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	3			N	-0-					30
03	8711	X	6670	-0-	-2041	-0-	6670	3			N	-0-					30
04	8430	X	6724	-0-	-1706	-0-	6724	3			N	-0-					30
05	8711	X	3	-0-	-8708	-0-	3	3			N	-0-					30
06	8280	X	1872	-0-	-6408	-0-	1872	3			N	-0-					30
07	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					30

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

02	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					159
03	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					159
04	2880	N	2399	-0-	-481	-0-	2399	2			N	-0-					159
05	3007	N	997	-0-	-2010	-0-	997	2			N	-0-					159
06	2910	N	1554	-0-	-1356	-0-	1554	2			N	-0-					159
07	2480	N	267	-0-	-2213	-0-	267	2			N	-0-					159

CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

02	15988	X	9513	-0-	-6475	-0-	297	1	9216	3	N	-0-					45
03	18494	X	18494	-0-	-0-	-0-	567	1	17886	3	N	37					82
							41	9									
04	22971	X	22971	-0-	-0-	-0-	648	1	22311	3	N	11	1	8			92
							12	9									
05	14136	X	9690	-0-	-4446	-0-	270	1	9420	3	N	-0-					92
06	17910	X	-0-	-0-	-17910	-0-					N	-0-					92
07	23746	X	14230	-0-	-9516	-0-	567	1	13646	3	N	15					107
							17	9									

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					23
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					23
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					23
05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					23
06	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

02	34608	X	34238	-0-	-370	-0-	34238	2			N	-0-					-0-
03	38316	X	29541	-0-	-8775	-0-	29541	2			N	-0-					-0-
04	36690	X	36420	-0-	-270	-0-	36420	2			N	-0-					-0-
05	37913	X	-0-	-0-	-37913	-0-					N	-0-					-0-
06	36690	X	36683	-0-	-7	-0-	36683	2			N	-0-					-0-
07	37913	X	34841	-0-	-3072	-0-	34840	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

02	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	3651	2	1065	3	N	-0-					19
03	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	3627	2	1847	3	N	-0-					19
04	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	4118	2	1484	3	N	-0-					19
05	4092	X	3279	-0-	-813	-0-	3279	3			N	-0-					19
06	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	4125	2	1872	3	N	-0-					19
*07	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4014	2	871	3	N	-0-					19

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

02	15762	X	15762	-0-	-0-	-0-	15762	2			N	-0-					154
03	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	12421	2			N	-0-					154
04	15474	X	15474	-0-	-0-	-0-	15474	2			N	-0-					154
05	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-					154
06	25548	X	25548	-0-	-0-	-0-	25548	2			N	-0-					154
*07	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	13311	2			N	-0-					154

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

02	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
03	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	16916	2			N	-0-					-0-
04	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					N	-0-					-0-
06	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	14411	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	7436	-0-	-2980	-0-	7436	2			N	-0-					-0-

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A

02	PRTL PLG		880	-0-	880	1974	880	2			N	-0-					59
03	PRTL PLG		828	-0-	828	2802	828	2			N	-0-					59
04	PRTL PLG		916	-0-	916	3718	916	2			N	-0-					59
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	3718					N	-0-					59
06	PRTL PLG		753	-0-	753	4471	753	2			N	-0-					59
07	PRTL PLG		650	-0-	650	5121	650	2			N	-0-					59

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A

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

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

02	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
03	6975 X	6427	-0-	-548	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
04	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
05	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
06	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
*07	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2			N	-0-					-0-

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668

02	7168 #	4160	-0-	-3008	-0-	2	1	4158	3	N	-0-					34
03	7781 #	5469	-0-	-2312	-0-	2	1	5467	3	N	-0-					34
04	7530 #	3539	-0-	-3991	-0-	3539	3			N	-0-					34
05	7781 #	4777	-0-	-3004	-0-	4777	3			N	-0-					34
06	6660 #	1328	-0-	-5332	-0-	1328	3			N	-0-					34
*07	6078 R	6078	-0-	-0-	-0-	6078	3			N	-0-					34

LORETTA (GLORIETA) 54929 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

02	DLQ G-10	100	-0-	100	100	58	3	42	9	Y	38	36	0			6
03	244 N	144	-0-	-100	-0-	75	3	69	9	Y	63	65	0			4
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	60	3	42	9	Y	38	40	0			2
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	42	3	44	9	Y	40	37	0			5
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	64	3	37	9	Y	34	37	0			2
*07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	58	3	30	9	Y	27	26	0			3

LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257

02	588 N	556	-0-	-32	-0-	556	3			N	-0-					53
03	682 N	620	-0-	-62	-0-	620	3			N	-0-					53
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	605	3	8	9	N	7					60
05	620 N	557	-0-	-63	-0-	553	3	4	9	N	4					64
06	600 N	366	-0-	-234	-0-	366	3			N	-0-					64
07	620 N	547	-0-	-73	-0-	547	3			N	-0-					64

LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	1382	-0-	-1194	-0-	280	1	1099	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	2852	X	2600	-0-	-252	-0-	310	1	2287	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	300	1	2785	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
05	2542	X	720	-0-	-1822	-0-	310	1	407	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
06	2520	X	2086	-0-	-434	-0-	300	1	1783	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	2976	X	1908	-0-	-1068	-0-	310	1	1507	3	Y	3	3	0			1
							88	4	3	9							

LOWER HALF (WOLFCAMP) 55279 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
ALLEIN WELL #: 1622 RRCID -> 284613 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614

02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	19	1	260	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	17	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	19	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	18	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	Y	-0-					-0-

M.A.J. (SILURIAN) 56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
JR WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MPF (YATES) 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED -B- 15 WELL #: 8 RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-

MPF (YATES) //CONT.// 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC //CONT.// 271635
REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-

MAC DER (YATES) 56408 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 020517 COMPL. DATE 04/17/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1187 - 1208

02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN) 56550 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MADERA, MALCOLM R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091428 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 21750 PERF.15224 - 16019

02	36370	25969	-0-	-10401	-0-	25969	2	N	-0-			-0-
03	19398	18317	-0-	-1081	-0-	18317	2	N	-0-			-0-
04	14657 R	14657	-0-	-0-	-0-	14657	2	N	-0-			-0-
05	17236	812	-0-	-16424	-0-	812	2	N	-0-			-0-
06	16680	1838	-0-	-14842	-0-	1838	2	N	-0-			-0-
07	17236	7557	-0-	-9679	-0-	7557	2	N	-0-			-0-

MAGUTEX (BARNETT) 56822 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
FASKEN, C. B. A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 186506 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 15935 PERF.12080 - 12130

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARALO (WOLFCAMP) 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC 072691
PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARALO (WOLFCAMP) //CONT.// 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC //CONT.// 072691
GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					100
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					100
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					100
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					100
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					100
07	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					100

CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	4227	-0-	-533	-0-	4226	3	1	9	N	1					325
03	5146	X	4513	-0-	-633	-0-	4504	3	9	9	N	8					333
04	4980	X	3208	-0-	-1772	-0-	3196	3	12	9	N	11					344
05	5146	X	4354	-0-	-792	-0-	4347	3	7	9	N	6	182	1			168
06	4680	X	3041	-0-	-1639	-0-	3026	3	15	9	N	14					182
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					182

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 2 RRCID -> 282494 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
04	990	N	792	-0-	-198	-0-	792	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	689	-0-	-365	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	439	-0-	-581	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 3 RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	42	193	1			311
03	1612	N	159	-0-	-1453	-0-	15	3	144	9	N	131	189	1			253
04	690	N	135	-0-	-555	-0-	41	3	94	9	N	85					338
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	72	3	43	9	N	39	173	1			204
06	150	N	36	-0-	-114	-0-	27	3	9	9	N	8					212
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					212

MARLAW (CLEAR FORK) 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
SWH FARMS STATE WELL #: 1 RRCID -> 053142 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES 401740

REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27

REEVES STATE 22 WELL #: 4 RRCID -> 275373 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 3 RRCID -> 276068 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES STATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 073461 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEKER, L. H. ET AL 38 WELL #: 1 RRCID -> 078350 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL, GEORGE P. 38 WELL #: 1 RRCID -> 079081 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2834 - 2877

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 276070 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 1475 - 2798

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN (CONSOLIDATED) 57774 275 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PHILLIPS UNIVERSITY "P" WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980 #	876	-0-	-104	-0-	22	1	670	2	Y	142	142	1			8
						28	4	156	9							
03	1209 #	845	-0-	-364	-0-	20	1	627	2	Y	158	156	1			10
						24	4	174	9							
04	1170 #	912	-0-	-258	-0-	23	1	692	2	Y	139	138	1			11
						44	4	153	9							
05	1023 #	909	-0-	-114	-0-	24	1	621	2	Y	142	144	1			9
						108	4	156	9							
06	930 #	819	-0-	-111	-0-	19	1	631	2	Y	119	119	1			9
						38	4	131	9							
*07	994 R	994	-0-	-0-	-0-	25	1	706	2	Y	144	140	1			13
						105	4	158	9							

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL) 58682 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PINNACLE MINING CORPORATION 665684
SULLIVAN "70" WELL #: 1 RRCID -> 161381 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4719 - 4770

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME) 58890 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "L" WELL #: 2 RRCID -> 054948 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 3236 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MC COMB (ELLENBURGER) 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
STROMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110866 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 24900 PERF.22652 - 24730

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466

02	0	28657	-0-	28657 B	1901	28657	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1901										
03	35371	29962	-0-	-5409 B	-3508	29962	2	N	-0-	-0-
04	34230	28284	-0-	-5946 B	-9454	28284	2	N	-0-	-0-
05	32348	33786	-0-	1438 B	-8016	33786	2	N	-0-	-0-
06	31890	31864	-0-	-26 B	-8042	31864	2	N	-0-	-0-
07	29621	32642	-0-	3021 B	-5021	32642	2	N	-0-	-0-

MC COMB (ELLENBURGER) //CONT.// 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCELROY (BEND 8960) 59337 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCLINTIC, H. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132475 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966

02	1736	N	1361	-0-	-375	-0-	1317	2	44	9	Y	40	39	0		1
03	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	1759	2	39	9	Y	35	35	0		1
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1855	2	33	9	Y	30	30	0		1
05	1519	N	1136	-0-	-383	-0-	1099	2	37	9	Y	34	34	0		1
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1854	2	33	9	Y	30	30	0		1
*07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1938	2	31	9	Y	28	28	0		1

MCENTIRE (FUSSELMAN) 59357 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
P4 OPERATING, LLC 631638
MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 106269 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8326 - 8428

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				182

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 218 RRCID -> 186517 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925

02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-				-0-
03	620	N	451	-0-	-169	-0-	451	3			Y	-0-				-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-				-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-				-0-
*06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-				-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			Y	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			Y	-0-				25
03	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-				25
04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			Y	-0-				25
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			Y	-0-				25
*06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			Y	-0-	25	0		-0-
07	3224	X	1258	-0-	-1966	-0-	1258	3			Y	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-				8
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-				8
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
06	T. A.		943	-0-	943	943	939	3	4	9	Y	4	10	0		2
07	T. A.		85	-0-	85	1028	85	3			Y	-0-	2	0		-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZARD LICK TRANSPORT, LLC 504588
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	574	554	1			235
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	454	535	1			154
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	551	548	1			157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	593	555	1			195
*06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	727	3	399	9	N	363	345	1			213
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
THAI WELL #: 1 RRCID -> 204096 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					187
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					187
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					187
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					187
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					187
*07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					187

POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	2924	-0-	-1136	-0-	90	1	2834	3	N	-0-					-0-
03	4495	X	2945	-0-	-1550	-0-	90	1	2855	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	2391	-0-	-1959	-0-	90	1	2301	3	N	-0-					-0-
05	3844	X	2334	-0-	-1510	-0-	90	1	2244	3	N	-0-					-0-
06	3120	X	2228	-0-	-892	-0-	90	1	2138	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	2730	-0-	-494	-0-	90	1	2640	3	N	-0-					-0-

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P 774719
D.F. RANCH STATE 62-28 WELL #: RRCID -> 252878 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2016

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC 511772
KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

MENTONE (ATOKA) 60518 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LINDLEY "92" WELL #: 1 RRCID -> 105990 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 21867 PERF.16168 - 16666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENTONE (FUSSELMAN) 60518 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087380 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 19262 PERF.18928 - 19060

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

MER-MAX (MISS) 60530 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 218451 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172 #	3971	-0-	-201	-0-	3929	3	42	9	N	38					146
03	4579 R	4579	-0-	-0-	-0-	4532	3	47	9	N	43					189
04	4320 #	4310	-0-	-10	-0-	4243	3	67	9	N	61	174	1			76
05	4432 R	4432	-0-	-0-	-0-	4380	3	52	9	N	47					123
06	4440 #	4373	-0-	-67	-0-	4327	3	46	9	N	42					165
07	4588 #	3219	-0-	-1369	-0-	3219	3			N	-0-					165

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

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

MESA VISTA (MCKEE) 60746 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WALSH & WATTS, INC. 895060
O'NEIL WELL #: 2 RRCID -> 200437 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4931 - 4944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE) 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
JOHNSON, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 170609 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
JOHNSON, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 176513 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUMPHREY WELL #: 3 RRCID -> 176514 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4824 - 5209

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUMPHREY WELL #: 4 RRCID -> 176517 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5386 - 5394

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112

BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CREASY WELL #: 1 RRCID -> 184692 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5128 - 5169

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 3 RRCID -> 203811 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCM EXPLORATION COMPANY, LLC 552165
GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MI VIDA (ELLEN.) 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
U. S. NATIONAL WELL #: 1 L RRCID -> 046169 COMPL. DATE 01/04/1969 TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MI VIDA (ELLEN.) //CONT.// 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
U. S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 117560 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 19050 PERF.17840 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106R RRCID -> 206266 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 18755 PERF.18220 - 18590

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
U.S. NATIONAL WELL #: 1 U RRCID -> 046194 COMPL. DATE 01/04/1969 TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-

NATIONAL -A- WELL #: 1 RRCID -> 049663 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
U.S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 146125 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 19050 PERF.15807 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	434	-0-	-182	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	81294	-0-	78194	78194	81291	4	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	75194					N	21	21	8			-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	72094					N	-0-					-0-
*06	72094	X	-0-	-0-	-72094	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106H RRCID -> 217188 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

02	18732	X	17538	-0-	-1194	-0-	17408	3	130	9	N	118	118	8			195
03	20739	X	5936	-0-	-14803	-0-	5904	3	32	9	N	29	29	8			195
04	20070	X	1092	-0-	-18978	-0-	1091	3	1	9	N	1	1	8			195
05	20739	X	NO RPT	-0-	-20739	-0-					N	NO RPT					195
06	19620	X	-0-	-0-	-19620	-0-					N	-0-					195
07	19406	X	NO RPT	-0-	-19406	-0-					N	NO RPT					195

MI VIDA (MISS.) 60950 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
SCHWALBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058899 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 19150 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317

HUMPHREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099546 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

02	588 N	420	-0-	-168	-0-	420	2		N	-0-			-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
*07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

02	DLQ G-10	66	-0-	66	66	66	2		Y	-0-			17
03	DLQ G-10	83	-0-	83	149	83	2		Y	-0-			17
04	DLQ G-10	23	-0-	23	172	23	2		Y	-0-			17
05	185 N	13	-0-	-172	-0-	13	2		Y	-0-			17
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		Y	-0-			17
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			17

HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
03	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
04	180 N	82	-0-	-98	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
06	150 N	4	-0-	-146	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
07	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2		Y	-0-			-0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
06	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	2		N	-0-			-0-
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2		N	-0-			-0-

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71	2		N	-0-			-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
05	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GARRETT WELL #: 1701H RRCID -> 174933 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11965 - 17492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2308	3	193	9	Y	175	174	0			5
03	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2395	3	223	9	Y	203	202	0			6
04	DLQ G-10	2266	-0-	2266	2266	1983	3	100	4	Y	166	167	0			5
						183	9									
05	DLQ G-10	2871	-0-	2871	5137	2546	3	52	4	Y	248	245	0			8
						273	9									
06	DLQ G-10	2686	-0-	2686	7823	2365	3	146	4	Y	159	160	0			7
						175	9									
07	DLQ G-10	2610	-0-	2610	10433	2275	3	157	4	Y	162	151	0	17	1	1
						178	9									

GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

02	3080 X	-0-	-0-	-3080	-0-					Y	16	22	0			2
03	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	DLQ G-10	3001	-0-	3001	3001	2757	3	139	4	Y	95	91	0			4
						105	9									
05	DLQ G-10	4724	-0-	4724	7725	4436	3	91	4	Y	179	176	0			7
						197	9									
06	DLQ G-10	4225	-0-	4225	11950	3786	3	234	4	Y	186	183	0			10
						205	9									
07	DLQ G-10	3997	-0-	3997	15947	3594	3	249	4	Y	140	133	0	15	1	2
						154	9									

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1588	3	153	9	Y	139	136	0			7
03	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1550	3	138	9	Y	125	125	0			7
04	DLQ G-10	1430	-0-	1430	1430	1285	3	65	4	Y	73	75	0			5
						80	9									
05	DLQ G-10	1331	-0-	1331	2761	1223	3	25	4	Y	75	75	0			5
						83	9									
06	DLQ G-10	2549	-0-	2549	5310	2321	3	143	4	Y	77	75	0			7
						85	9									
07	DLQ G-10	872	-0-	872	6182	764	3	53	4	Y	50	48	0	5	1	4
						55	9									

MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458

02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			4
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			4
04	DLQ G-10	5	-0-	5	5	2	3	1	4	Y	3	3	0			4
						3	9									
05	DLQ G-10	7	-0-	7	12	4	3	1	4	Y	3	3	0			4
						3	9									
*06	DLQ G-10	7	-0-	7	19	4	3	3	9	Y	3	3	0			4
07	DLQ G-10	6	-0-	6	25	3	3	1	4	Y	3	3	0			4
						3	9									

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12028 - 15948

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

GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	507	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	530	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
04	DLQ G-10	544	-0-	544	544	486	3	25	4	Y	30	30	0			-0-
						33	9									
05	DLQ G-10	608	-0-	608	1152	562	3	12	4	Y	31	31	0			-0-
						34	9									
06	DLQ G-10	387	-0-	387	1539	347	3	22	4	Y	16	16	0			-0-
						18	9									
07	DLQ G-10	697	-0-	697	2236	622	3	43	4	Y	29	26	0	3	1	-0-
						32	9									

GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
03	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2356	3	288	9	Y	262	252	0			10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
05	DLQ G-10	570	-0-	570	570	548	3	11	4	Y	10	10	0			-0-
						11	9									
06	DLQ G-10	335	-0-	335	905	304	3	19	4	Y	11	10	0			1
						12	9									
07	DLQ G-10	729	-0-	729	1634	652	3	45	4	Y	29	26	0	3	1	1
						32	9									

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

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

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875

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

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728

02	DLQ G-10	937	-0-	937	6592	740	3	197	9	Y	179	179	0			7
03	3000 N	1103	-0-	-1897	4695	859	3	244	9	Y	222	221	0			8
04	3000 N	1077	-0-	-1923	2772	803	3	41	4	Y	212	212	0			8
						233	9									
05	3100 N	1295	-0-	-1805	967	1026	3	21	4	Y	225	225	0			8
						248	9									
06	1979 N	1012	-0-	-967	-0-	813	3	50	4	Y	135	136	0			7
						149	9									
*07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	894	3	62	4	Y	150	139	0	16	1	2
						165	9									

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750

02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	8	-0-	8	15	8	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	15	-0-	15	30	15	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	21	-0-	21	51	21	3			Y	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

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

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1314	3	108	9	Y	98	126	1			55
03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1523	3	325	9	Y	295	297	1			53
04	DLQ G-10	1215	-0-	1215	1215	1110	3	105	9	Y	95	111	1			37
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1215					Y	6	26	1			17
06	DLQ G-10	5	-0-	5	1220	5	3			Y	-0-	17	1			-0-
07	DLQ G-10	1885	-0-	1885	3105	1885	3			Y	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184 R	413	-0-	-1771	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
03	465 #	413	-0-	-52	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
04	450 #	432	-0-	-18	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
05	465 #	442	-0-	-23	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
06	450 #	410	-0-	-40	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
07	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
04	1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
05	1261 R	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
06	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
*07	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
05	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
06	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571
MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	112 #	109	-0-	-3	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
03	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
04	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
05	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
06	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
07	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2		Y	-0-			-0-

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

02	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			53
03	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			53
04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			53
05	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			53
06	270 #	214	-0-	-56	-0-	214	3		N	-0-			53
07	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			53

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
03	496 #	492	-0-	-4	-0-	492	3		N	-0-			-0-
04	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
05	496 #	471	-0-	-25	-0-	471	3		N	-0-			-0-
06	480 #	395	-0-	-85	-0-	395	3		N	-0-			-0-
07	496 #	362	-0-	-134	-0-	362	3		N	-0-			-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2764 R	2764	-0-	-0-	-0-	2743	3	21	9	N	19					55
03	3038 #	2211	-0-	-827	-0-	2191	3	20	9	N	18					73
04	2940 #	2776	-0-	-164	-0-	2753	3	23	9	N	21					94
05	3069 #	2866	-0-	-203	-0-	2849	3	17	9	N	15					109
06	2970 #	2754	-0-	-216	-0-	2736	3	18	9	N	16					125
07	3069 #	2800	-0-	-269	-0-	2786	3	14	9	N	13					138

MITCHELL (PENN) 62207 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
RUCKUS OPERATING, LLC 733315
MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 163406 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804

02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					75
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					75
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					75
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					75
06	510 N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					75
07	527 N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					75

MONA, S. (WICHITA-ALBANY) 62401 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SUNDOWN ENERGY LP 829482
MANHATTAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 117917 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4201 - 4407

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MANHATTAN STATE WELL #: 2 RRCID -> 120321 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4206 - 4453

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 46 RRCID -> 020541 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570

02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
04	1800 N	1783	-0-	-17	-0-	1725	2	58	4	Y	-0-					-0-
05	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
06	1740 N	1509	-0-	-231	-0-	311	2	1198	4	Y	-0-					-0-
07	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	51	2	50	9	Y	45	44	1			3
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	14	2	42	9	Y	38	39	1			2
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	10	2	30	9	Y	27	28	1			1
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	23	23	1			1
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	27	2	46	9	Y	42	42	1			1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	27	26	1			2

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)//CONT.// 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	720	2	75	9	Y	68	67	1			4
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1046	2	118	9	Y	107	106	1			5
04	660 N	578	-0-	-82	-0-	461	2	117	9	Y	106	108	1			3
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	216	209	1			10
06	660 N	318	-0-	-342	-0-	75	2	243	9	Y	221	224	1			7
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	103	104	1			6

MONAHANS, E. (PENN., LO.) 62416 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY & SMITH "28" WELL #: 1 RRCID -> 152065 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768

02	391 N	373	-0-	-18 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	450 N	414	-0-	-36 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	420 N	65	-0-	-355 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

02	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	90	1	534	3	N	-0-					191
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	99	1	654	3	N	-0-					191
04	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	96	1	622	3	N	-0-					191
05	682 N	475	-0-	-207 B	-0-	99	1	376	3	N	-0-					191
06	720 N	96	-0-	-624 B	-0-	96	1			N	-0-					191
07	744 N	99	-0-	-645 B	-0-	99	1			N	-0-					191

SEALY & SMITH "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 281989 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8485 - 8949

02	756 N	451	-0-	-305 B	-0-	234	1	176	3	Y	37					171
						41	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	267	1	242	3	Y	22					193
						24	9									
04	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	265	1	355	3	Y	43	175	1			61
						47	9									
05	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	273	1	368	3	Y	-0-					61
06	510 N	295	-0-	-215 B	-0-	254	1	41	3	Y	-0-					61
07	527 N	262	-0-	-265 B	-0-	262	1			Y	-0-					61

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK) 62417 110 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY-SMITH FOUNDATION A WELL #: 4 RRCID -> 173333 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 5648

02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	8	10	0			3
						2	4	9	9							
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONAHANS, NORTH (GLORIETA) 62417 540 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY & SMITH FOUNDATION "A" WELL #: 39 RRCID -> 169847 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5046 - 5056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP) 62418 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH 35 WELL #: 1 RRCID -> 055567 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8062 - 8145

02	1484 #	531	-0-	-953	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
03	1209 #	778	-0-	-431	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
04	1170 #	742	-0-	-428	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
07	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

MONROE, DEEP (ATOKA) 62496 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROMONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055832 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A

02	2100 N	2035	-0-	-65	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
03	2170 N	1635	-0-	-535	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
04	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
05	2263 N	2233	-0-	-30	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
06	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
*07	2325 N	2155	-0-	-170	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

MONUMENT DRAW (TANSILL) 62626 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DAUGHERTY-LECK -M- WELL #: 1 RRCID -> 220610 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2680 - 2689

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2017 - PLUGGED 12/22/17

MOORE-HOOPER (ELLEN.) 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF.20870 - 21170

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (ELLEN.) //CONT.// 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WALSH & WATTS, INC. 895060
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
WHEAT, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060405 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 19122 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
RUSSELL, F. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060696 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 18875 PERF.18717 - 18856

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATAGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 067040 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 1R RRCID -> 228781 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422

02	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					15
03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2116	2	1	9	N	1	1	8			15
04	1770 N	1608	-0-	-162	-0-	1607	2	1	9	N	1	1	8			15
05	2418 N	1718	-0-	-700	-0-	1715	2	3	9	N	3	2	8			16
06	2040 N	1443	-0-	-597	-0-	1441	2	2	9	N	2	1	8			17
07	1674 N	1451	-0-	-223	-0-	1450	2	1	9	N	1					18

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	2			N	-0-					190
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					190
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					190
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					190
*07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					190

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

02	1708	X	1651	-0-	-57	-0-	1374	4	277	9	N	252	186	1				220
03	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1618	4	365	9	N	332	411	1				141
04	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1481	4	353	9	N	321	163	1	28	8		271
05	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	1593	4	199	9	N	181	178	1	19	8		255
06	1830	N	1660	-0-	-170	-0-	1389	4	271	9	N	246	367	1				134
*07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1588	4	322	9	N	293	178	1	11	8		238

JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

02	19572	X	13095	-0-	-6477	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
03	21669	X	23	-0-	-21646	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	15144	-0-	-5826	-0-	93	1	15051	2	N	-0-					-0-
05	28434	X	28434	-0-	-0-	-0-	28434	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	5624	-0-	-8416	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	8191	-0-	-7464	-0-	8191	2			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	92	1	304	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	98	1	334	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	106	1	454	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	116	1	392	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	134	1	278	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
07	589	N	338	-0-	-251	-0-	142	1	196	3	Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

02	252	N	163	-0-	-89	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	300	N	173	-0-	-127	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			Y	-0-					-0-
03	6107	X	1132	-0-	-4975	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
04	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			Y	-0-					-0-
05	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			Y	-0-					-0-
06	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			Y	-0-					-0-
07	5890	X	619	-0-	-5271	-0-	619	2			Y	-0-					-0-

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803
TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950

02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
04	540	N	106	-0-	-434	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1372	X	620	-0-	-752	-0-	146	1	474	2	N	-0-			-0-
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	211	1	1541	2	N	-0-			-0-
03	2356	N	1162	-0-	-1194	-0-	47	1	1115	2	N	-0-			-0-
04	2280	N	948	-0-	-1332	-0-	42	1	906	2	N	-0-			-0-
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
07	992	N	14	-0-	-978	-0-	14	2			N	-0-			-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

02	1652	N	1287	-0-	-365	-0-	206	1	1081	2	N	-0-			-0-
03	1581	N	844	-0-	-737	-0-	844	2			N	-0-			-0-
04	1860	N	739	-0-	-1121	-0-	54	1	685	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

02	5516	X	4192	-0-	-1324	-0-	770	1	3422	2	N	-0-			-0-
03	6107	X	2274	-0-	-3833	-0-	23	1	2251	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	1452	-0-	-4458	-0-	120	1	1332	2	N	-0-			-0-
05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-			-0-
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-			-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WOLF ENERGY, INC. 935534
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					177
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	540	2	34	9	N	31	168	1			40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	256	2	28	9	N	25					65
*07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	294	4	28	9	N	25					90

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

02	4984	X	4679	-0-	-305	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					-0-
04	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
05	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	13321	2			N	-0-					-0-
06	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
*07	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	13451	2			N	-0-					-0-

MUSTANG (WOLFCAMP) 64075 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
DE3 OPERATING LLC 518310
HOUSTON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10174 PERF. N/A

02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					167
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					167
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	3			N	-0-					167
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					167
06	840	N	734	-0-	-106	-0-	734	3			N	-0-					167
07	868	N	507	-0-	-361	-0-	507	3			N	-0-					167

PARKS, S. (BEND, LOWER) 64242 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
"SV" WINDHAM WELL #: 3 L RRCID -> 156160 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10994 - 11006

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A

02	700	N	447	-0-	-253	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	390	N	80	-0-	-310	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	630	N	26	-0-	-604	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	145	1	3729	2	N	-0-					-0-
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	157	1	3115	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	374	-0-	-2566	-0-	21	1	353	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	978	-0-	-2060	-0-	47	1	931	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	3038	X	2578	-0-	-460	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	252	1	6500	2	N	-0-			-0-
03	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	245	1	4887	2	N	-0-			-0-
04	4410 X	835	-0-	-3575	-0-	47	1	788	2	N	-0-			-0-
05	4557 X	818	-0-	-3739	-0-	40	1	778	2	N	-0-			-0-
06	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-			-0-
07	4557 X	1984	-0-	-2573	-0-	1984	2			N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

02	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	232	1	5979	2	N	-0-			-0-
03	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	227	1	4528	2	N	-0-			-0-
04	660 X	547	-0-	-113	-0-	31	1	516	2	N	-0-			-0-
05	682 X	314	-0-	-368	-0-	15	1	299	2	N	-0-			-0-
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
*07	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-			-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-			-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
*05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
*06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	166	1	704	3	N	-0-			-0-
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-			-0-
04	750 N	609	-0-	-141	-0-	609	3			N	-0-			-0-
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-			-0-
06	750 N	672	-0-	-78	-0-	672	3			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
04	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
*06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
VENTEX OPERATING CORP. 884527
EDB WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9528 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1097	-0-	-79	-0-	1083	3	14	9	N	13					210
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1228	3	15	9	N	14					224
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1215	3	20	9	N	18					242
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1252	3	15	9	N	14					256
06	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	1182	3	12	9	N	11					267
07	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	1207	3	19	9	N	17					284

NUZ (WOLFCAMP) 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIMAYO WELL #: 1 RRCID -> 185105 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 6570 - 6606

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

02	2688	#	2245	-0-	-443	-0-	1997	3	248	9	N	225	172	1			185
03	2976	#	2492	-0-	-484	-0-	2217	3	275	9	N	250	170	1			265
04	2670	#	1766	-0-	-904	-0-	1549	3	217	9	N	197	164	1			298
05	2573	#	2125	-0-	-448	-0-	1852	3	273	9	N	248	358	1			188
06	2543	R	2543	-0-	-0-	-0-	2289	3	254	9	N	231	183	1			236
*07	2520	R	2520	-0-	-0-	-0-	2280	3	240	9	N	218	171	1			283

OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
DAVIS, PAUL L. WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140

02	13916	X	12383	-0-	-1533	-0-	12383	3			N	-0-					-0-
03	15407	X	13989	-0-	-1418	-0-	13989	3			N	-0-					-0-
04	14520	X	2124	-0-	-12396	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
05	14322	X	659	-0-	-13663	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					N	-0-					-0-
07	13981	X	2615	-0-	-11366	-0-	2615	3			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

02	14112	X	14085	-0-	-27	-0-	14085	3			N	-0-					-0-
03	15624	X	15269	-0-	-355	-0-	15269	3			N	-0-					-0-
04	14970	X	2480	-0-	-12490	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
05	15593	X	1497	-0-	-14096	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
06	15090	X	-0-	-0-	-15090	-0-					N	-0-					-0-
07	15593	X	4525	-0-	-11068	-0-	4525	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

02	2632	X	2464	-0-	-168	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2628	-0-	-100	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	463	-0-	-2177	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	166	-0-	-2562	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHISOS OPERATING, INC. 149441
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	2798	-0-	-926	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	2086	-0-	-1727	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	1604	-0-	-814	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
05	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEDOM ENERGY, INC. 285084
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

02	34261	X	34261	-0-	-0-	-0-	34261	2			N	-0-					-0-
03	37534	X	37534	-0-	-0-	-0-	37534	2			N	-0-					-0-
04	36232	X	36232	-0-	-0-	-0-	36232	2			N	-0-					-0-
05	37944	X	37663	-0-	-281	-0-	37663	2			N	-0-					-0-
06	36721	X	36721	-0-	-0-	-0-	36721	2			N	-0-					-0-
07	37944	X	37788	-0-	-156	-0-	37788	2			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

02	24807	X	24807	-0-	-0-	-0-	24807	2			N	-0-					-0-
03	27275	X	27275	-0-	-0-	-0-	27275	2			N	-0-					-0-
04	26469	X	26469	-0-	-0-	-0-	26469	2			N	-0-					-0-
05	27466	X	27222	-0-	-244	-0-	27222	2			N	-0-					-0-
06	26580	X	26312	-0-	-268	-0-	26312	2			N	-0-					-0-
07	27466	X	27056	-0-	-410	-0-	27056	2			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2		N	-0-			-0-
03	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2		N	-0-			-0-
04	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2		N	-0-			-0-
05	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2		N	-0-			-0-
06	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2		N	-0-			-0-
*07	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2		N	-0-			-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
P. T. HUDGINS 34 WELL #: 2H RRCID -> 200657 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.13580 - 14770

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OATES, SW. (MONTOYA) 66593 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
HUDGINS, P. T. 36 WELL #: 1SW RRCID -> 189436 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 4030 - 4900

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OATES, SW (WOODFORD) 66953 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
HUDGINS 11 WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ONLAW (GRAYBURG) 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES, SUN WELL #: 1 RRCID -> 057131 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	31	-0-	-529 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	23	-0-	-163 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	31	-0-	-193 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	23	-0-	-39 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	30	-0-	-222 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	14	-0-	-70 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	38	-0-	-186 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (CLEAR FORK) 67871 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 076334 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (GLORIETA) 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MEEKS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 048708 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
IOWA REALTY TRUST 125 "A" WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A

02	84 N	19	-0-	-65	-0-	19	2			N	-0-					123
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					123
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	13	2	21	9	N	19					142
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	13	2	116	9	N	105	180	1			67
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	19	2	62	9	N	56					123
*07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	13	2	52	9	N	47					170

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961

VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			56
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39	1	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28			96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59			155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	110	117	1	148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44	57	1	135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35			170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40			210

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

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

RECOVERY OPERATING LP 696542
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

02	5908 X	3148	-0-	-2760	-0-	3148	3		N	-0-			-0-
03	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-				N	-0-			-0-
04	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	3		N	-0-			-0-
05	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2		N	-0-			-0-
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-				N	-0-			-0-
07	7037 X	7	-0-	-7030	-0-	7	4		N	-0-			-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

02	12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	12121	3		N	-0-			-0-
03	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-				N	-0-			-0-
04	10800 X	6120	-0-	-4680	-0-	6120	3		N	-0-			-0-
05	13423 X	11862	-0-	-1561	-0-	11862	2		N	-0-			-0-
06	12990 X	-0-	-0-	-12990	-0-				N	-0-			-0-
07	13423 X	11	-0-	-13412	-0-	11	4		N	-0-			-0-

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FELIX WATER, LLC 265326
HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	402	1	12575	2	N	-0-					52
03	12276	X	10302	-0-	-1974	-0-	241	1	10061	2	N	-0-					52
04	35626	X	35626	-0-	-0-	-0-	386	1	17620	2	N	-0-					52
							17620	3									
05	22710	X	22710	-0-	-0-	-0-	11355	2	11355	3	N	-0-					52
*06	29145	X	29145	-0-	-0-	-0-	483	1	14331	2	N	-0-					52
							14331	3									
07	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					N	NO RPT					52

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	386	1	3440	2	N	-0-					95
03	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	241	1	1480	2	N	-0-					95
04	19044	X	19044	-0-	-0-	-0-	402	1	9321	2	N	-0-					95
							9321	3									
05	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	6007	2	6007	3	N	-0-					95
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					95
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					95

SHELL WESTERN E&P 774719
WILSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 199916 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 20710 PERF.15720 - 15733

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C., JR. WELL #: 1H RRCID -> 269634 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286

*02	1148	N	344	-0-	-804	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
*05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STEWART 32 WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

02	532	N	516	-0-	-16	-0-	487	3	29	9	N	26					174
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	550	3	28	9	N	25					199
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	533	3	26	9	N	24					223
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	554	3	10	9	N	9					232
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	525	3	13	9	N	12					244
07	589	N	366	-0-	-223	-0-	342	3	24	9	N	22					266

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

02	66388	X	51376	-0-	-15012	-0-	48721	3	2655	9	N	2414	2518	1				237
03	69347	X	54240	-0-	-15107	-0-	51498	3	2742	9	N	2493	2339	1	1	8		390
04	58770	X	49248	-0-	-9522	-0-	46733	3	2515	9	N	2286	2390	1	2	8		284
05	59489	X	45587	-0-	-13902	-0-	43433	3	2154	9	N	1958	1803	1	5	8		434
06	56580	X	48867	-0-	-7713	-0-	46899	3	1968	9	N	1789	1965	1	2	8		256
07	56885	X	46724	-0-	-10161	-0-	44478	3	2246	9	N	2042	1960	1				338

PARKS (DEVONIAN) 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
COLLINGS, H.S. WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRAUN, J. C. "20" WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2447	3	47	9	Y	43					140
03	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3475	3	116	9	Y	105	166	1			79
04	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5246	3	112	9	Y	102					181
05	DLQ G-10	8207	-0-	8207	8207	8094	3	113	9	Y	103	176	1			108
06	DLQ G-10	5188	-0-	5188	13395	5068	3	120	9	Y	109					217
*07	DLQ G-10	5006	-0-	5006	18401	4983	3	23	9	Y	21	174	1			64

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATFORM OPERATING, LLC 667928
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940 X	2841	-0-	-99	-0-	2739	3	102	9	N	93					232
03	3255 X	2230	-0-	-1025	-0-	2140	3	90	9	N	82	185	1			129
04	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					129
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	7					136
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	4					140
07	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	5					145

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	13	-0-	13	20	13	3			Y	-0-					-0-
03	569 X	549	-0-	-20	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
04	30 X	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	147	-0-	147	148	64	3	83	9	Y	75					75

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372 N	1212	-0-	-160	-0-	1126	3	86	9	Y	78	73	0			128
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	903	3	52	9	Y	47	3	0			172
04	570 N	307	-0-	-263	-0-	307	3			Y	-0-					172
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1292	3	26	9	Y	24					196
06	930 N	262	-0-	-668	-0-	262	3			Y	-0-					196
*07	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			Y	-0-					196

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	354	3	7	9	Y	6	4	0			2
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	679	3	4	9	Y	4	5	0			1
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	460	3	6	9	Y	5	5	0			1
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	385	3	2	9	Y	2	2	0			1
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	701	3	10	9	Y	9	1	0			9
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	467	3	4	9	Y	4	12	0			1

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

02	1736	X	1430	-0-	-306	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
03	1922	X	1423	-0-	-499	-0-	1415	3	8	9	Y	7	6	0			1
04	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1408	3	24	9	Y	22	19	0			4
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	913	3	4	9	Y	4	6	0			2
06	1380	N	1049	-0-	-331	-0-	1049	3			Y	-0-	1	0			1
07	1488	N	883	-0-	-605	-0-	882	3	1	9	Y	1	2	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 156440 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

02	5544	X	5008	-0-	-536	-0-	4940	3	68	9	Y	62	44	0			18
03	6138	X	5299	-0-	-839	-0-	5295	3	4	9	Y	4	21	0			1
04	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5256	3	8	9	Y	7	7	0			1
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3332	3	8	9	Y	7	5	0			3
06	5370	X	4928	-0-	-442	-0-	4905	3	23	9	Y	21	2	0			22
07	5549	X	4644	-0-	-905	-0-	4636	3	8	9	Y	7	27	0			2

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3361	3	65	9	Y	59	45	0			17
03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2864	3	23	9	Y	21	34	0			4
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3186	3	12	9	Y	11	13	0			2
05	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1151	3	13	9	Y	12	8	0			6
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	45	4	0			47
07	3720	X	2335	-0-	-1385	-0-	2321	3	14	9	Y	13	57	0			3

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	526	-0-	526	4785	517	3	9	9	Y	8	25	0			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	4785					Y	-0-	2	0			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	4785					Y	-0-					-0-
05	4785 X	-0-	-0-	-4785	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

02	8120 X	7391	-0-	-729	-0-	7237	3	154	9	Y	140	140	0			36
03	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7884	3	96	9	Y	87	105	0			18
04	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	10712	3	59	9	Y	54	56	0			16
05	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	9574	3	9	9	Y	8	11	0			13
06	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	7956	3	1	9	Y	1	9	0			5
07	11129 X	7394	-0-	-3735	-0-	7365	3	29	9	Y	26	16	0			15

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

02	6104 X	4088	-0-	-2016	-0-	3979	3	109	9	Y	99	205	0			24
03	6758 X	5030	-0-	-1728	-0-	4747	3	283	9	Y	257	229	0			52
04	5850 X	5503	-0-	-347	-0-	5371	3	132	9	Y	120	137	0			35
05	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4555	3	17	9	Y	15	25	0			25
06	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6712	3	3	9	Y	3	19	0			9
07	5673 X	4190	-0-	-1483	-0-	4129	3	61	9	Y	55	32	0			32

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

02	3612 X	3516	-0-	-96	-0-	3516	3			Y	-0-					-0-
03	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3			Y	-0-					-0-
04	3870 X	2767	-0-	-1103	-0-	2766	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
06	5280 X	884	-0-	-4396	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
07	5456 X	818	-0-	-4638	-0-	817	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

02	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3878	3	92	9	Y	84	80	0			61
03	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3840	3	138	9	Y	125	79	0			107
04	3450 X	3428	-0-	-22	-0-	3381	3	47	9	Y	43					150
05	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3008	3	44	9	Y	40	133	0			57
06	4080 X	1697	-0-	-2383	-0-	1667	3	30	9	Y	27	59	0			25
07	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-	25	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

02	12267 X	12267	-0-	-0-	-0-	11904	3	363	9	Y	330	284	0			85
03	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	8141	3	121	9	Y	110	173	0			22
04	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	8764	3	143	9	Y	130	114	0			38
05	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5718	3	23	9	Y	21	27	0			32
06	13140 X	8965	-0-	-4175	-0-	8963	3	2	9	Y	2	24	0			10
07	13578 X	9202	-0-	-4376	-0-	9128	3	74	9	Y	67	38	0			39

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
06	1320 N	564	-0-	-756	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
07	837 N	447	-0-	-390	-0-	447	3			Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388 X	2762	-0-	-626	-0-	2644	3	118	9	Y	107	87	0			77
03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3405	3	149	9	Y	135	96	0			116
04	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3138	3	61	9	Y	55					171
05	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3220	3	74	9	Y	67	151	0			87
06	3450 X	2771	-0-	-679	-0-	2715	3	56	9	Y	51	90	0			48
07	3565 X	3196	-0-	-369	-0-	3133	3	63	9	Y	57	57	0			48

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

02	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	6929	3	173	9	Y	157	186	0			131
03	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	7589	3	133	9	Y	121	114	0			138
04	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7174	3	81	9	Y	74	69	0			143
05	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5375	3	58	9	Y	53	14	0			182
06	6720 X	5165	-0-	-1555	-0-	5108	3	57	9	Y	52	37	0			197
*07	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	7072	3	102	9	Y	93	38	0			252

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

02	2772 X	2594	-0-	-178	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
03	3038 X	2849	-0-	-189	-0-	2849	3			Y	-0-					-0-
04	2970 X	2791	-0-	-179	-0-	2791	3			Y	-0-					-0-
05	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			Y	-0-					-0-
06	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			Y	-0-					-0-
*07	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

02	4984 X	2109	-0-	-2875	-0-	2011	3	98	9	Y	89	65	0			26
03	4805 X	1922	-0-	-2883	-0-	1876	3	46	9	Y	42	61	0			7
04	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1905	3	39	9	Y	35	36	0			6
05	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2135	3	15	9	Y	14	13	0			7
06	2250 X	2121	-0-	-129	-0-	2103	3	18	9	Y	16	4	0			19
*07	3100 N	3870	-0-	770	770	3769	3	101	9	Y	92	91	0			20

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

02	7448 X	7249	-0-	-199	-0-	7249	3			Y	-0-					-0-
03	8246 X	7683	-0-	-563	-0-	7683	3			Y	-0-					-0-
04	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	3			Y	-0-					-0-
05	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	3			Y	-0-					-0-
06	7710 X	7005	-0-	-705	-0-	7005	3			Y	-0-					-0-
*07	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

02	2576 X	1526	-0-	-1050	-0-	1471	3	55	9	Y	50	52	0			13
03	2852 X	2318	-0-	-534	-0-	2282	3	36	9	Y	33	39	0			7
04	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3354	3	26	9	Y	24	24	0			7
05	3100 N	3384	-0-	284	284	3381	3	3	9	Y	3	5	0			5
06	3000 N	2990	-0-	-10	274	2989	3	1	9	Y	1	4	0			2
07	3038 X	2384	-0-	-654	-0-	2371	3	13	9	Y	12	7	0			7

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180 X	5025	-0-	-155	-0-	4808	3	217	9	Y	197	142	0			58
03	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	4982	3	34	9	Y	31	83	0			6
04	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5102	3	61	9	Y	55	52	0			9
05	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3731	3	22	9	Y	20	19	0			10
06	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6027	3	48	9	Y	44	6	0			48
07	5549 X	4918	-0-	-631	-0-	4857	3	61	9	Y	55	91	0			12

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

02	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	3991	3	98	9	Y	89	112	0			64
03	3813 X	3319	-0-	-494	-0-	3236	3	83	9	Y	75	75	0			64
04	3690 X	2877	-0-	-813	-0-	2852	3	25	9	Y	23					87
05	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2179	3	15	9	Y	14	77	0			24
06	4380 X	2798	-0-	-1582	-0-	2707	3	91	9	Y	83	28	0			79
07	4526 X	3224	-0-	-1302	-0-	3134	3	90	9	Y	82	92	0			69

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

02	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5656	3	117	9	Y	106	90	0			31
03	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5118	3	91	9	Y	83	99	0			15
04	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4700	3	72	9	Y	65	69	0			11
05	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3078	3	41	9	Y	37	30	0			18
06	6180 X	4612	-0-	-1568	-0-	4553	3	59	9	Y	54	12	0			60
07	6386 X	5157	-0-	-1229	-0-	5098	3	59	9	Y	54	102	0			12

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

02	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5026	3	46	9	Y	42	34	0			11
03	5425 X	5418	-0-	-7	-0-	5418	3			Y	-0-	11	0			-0-
04	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			Y	-0-					-0-
05	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4772	3	3	9	Y	3					3
06	5130 X	4383	-0-	-747	-0-	4383	3			Y	-0-	2	0			1
07	5301 X	4766	-0-	-535	-0-	4760	3	6	9	Y	5	3	0			3

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2899	-0-	-13	-0-	2831	3	68	9	Y	62	62	0			18
03	3224	X	3155	-0-	-69	-0-	3069	3	86	9	Y	78	82	0			14
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2847	3	73	9	Y	66	69	0			11
05	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	1973	3	43	9	Y	39	31	0			19
06	3120	X	2508	-0-	-612	-0-	2491	3	17	9	Y	15	12	0			22
*07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3428	3	81	9	Y	74	80	0			16

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2378	3	124	9	Y	113	116	0			29
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3496	3	39	9	Y	35	57	0			7
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2920	3	48	9	Y	44	38	0			13
05	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1965	3	8	9	Y	7	9	0			11
06	3420	X	1914	-0-	-1506	-0-	1912	3	2	9	Y	2	9	0			4
07	3534	X	1433	-0-	-2101	-0-	1412	3	21	9	Y	19	12	0			11

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

02	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6551	3	124	9	Y	113	114	0			33
03	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6898	3	124	9	Y	113	126	0			20
04	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6592	3	113	9	Y	103	106	0			17
05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5617	3	74	9	Y	67	51	0			33
06	7140	X	2017	-0-	-5123	-0-	2004	3	13	9	Y	12	21	0			24
*07	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7742	3	96	9	Y	87	92	0			19

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

02	4004	X	3949	-0-	-55	-0-	3849	3	100	9	Y	91	98	0			27
03	4433	X	4295	-0-	-138	-0-	4195	3	100	9	Y	91	102	0			16
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4067	3	88	9	Y	80	83	0			13
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2679	3	61	9	Y	55	41	0			27
06	4230	X	2671	-0-	-1559	-0-	2639	3	32	9	Y	29	18	0			38
*07	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4565	3	67	9	Y	61	86	0			13

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	779	3	97	9	Y	88	87	0			23
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	900	3	229	9	Y	208	189	0			42
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	894	3	151	9	Y	137	139	0			40
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	728	3	130	9	Y	118	28	0			130
06	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	921	3	138	9	Y	125	97	0			158
07	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	954	3	107	9	Y	97	198	0			57

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

02	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5540	3	112	9	Y	102	104	0			30
03	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6234	3	141	9	Y	128	135	0			23
04	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5597	3	125	9	Y	114	118	0			19
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3859	3	80	9	Y	73	56	0			36
06	6180	X	1787	-0-	-4393	-0-	1762	3	25	9	Y	23	23	0			36
*07	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7490	3	161	9	Y	146	145	0			37

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

02	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2759	3	14	9	Y	13	12	0			4
03	2821	X	2297	-0-	-524	-0-	2284	3	13	9	Y	12	14	0			2
04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2749	3	20	9	Y	18	17	0			3
05	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1849	3	12	9	Y	11	9	0			5
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2541	3	1	9	Y	1	4	0			2
07	2852	N	2561	-0-	-291	-0-	2550	3	11	9	Y	10	10	0			2

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1241	3	2	9	Y	2	2	0			3
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					3
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			Y	-0-					3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					3
*07	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			Y	-0-					3

PARSLEY (DEVONIAN) 69440 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GAULT, SARAH WELL #: 105 RRCID -> 116142 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12694 PERF. 7683 - 11760

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
SEGURO OIL AND GAS, LLC 763301
SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAUL PAGE (ATOKA) 69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CONNELL "21" WELL #: 2 RRCID -> 149593 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10482 - 10492

02	644	N	611	-0-	-33	-0-	611	3			N	-0-					138
03	713	N	695	-0-	-18	-0-	677	3	18	9	N	16					154
04	690	N	663	-0-	-27	-0-	653	3	10	9	N	9					163
05	682	N	681	-0-	-1	-0-	664	3	17	9	N	15					178
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	632	3	15	9	N	14					192
*07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	689	3	3	9	N	3	161	1			34

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

02	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
03	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1868	-0-	-82	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
*07	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9431	2	33	9	N	30	170	1			69

PAYTON (DEVONIAN) //CONT.// 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) 69873 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
DORR STATE WELL #: 1 RRCID -> 211695 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11486 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1743	2	67	9	N	61					131
03	1829	N	1668	-0-	-161	-0-	1628	2	40	9	N	36					167
04	1440	N	1122	-0-	-318	-0-	1101	2	21	9	N	19	167	1			19
05	1829	N	1584	-0-	-245	-0-	1571	2	13	9	N	12					31
06	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	1592	2	8	9	N	7					38
*07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1590	2	11	9	N	10					48

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1376	-0-	-52	-0-	1302	3	74	9	N	67	184	1			56
03	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1422	3	70	9	N	64					120
04	1440	N	1057	-0-	-383	-0-	1009	3	48	9	N	44					164
05	1519	N	906	-0-	-613	-0-	856	3	50	9	N	45					209
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1468	3	76	9	N	69	189	1			89
*07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1520	3	89	9	N	81					170

PAYTON (FUSSELMAN) 69873 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-L RRCID -> 159224 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704

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

PAYTON (LOWER DEVONIAN) 69873 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	538	2	1	9	N	1	183	1			43

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	2902	-0-	2902	2902	2885	2	17	9	Y	15					29
03	6194	X	3292	-0-	-2902	-0-	3275	2	17	9	Y	15	17	1			27
04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2662	2	21	9	Y	19	18	1			28
05	3255	X	1223	-0-	-2032	-0-	1172	2	51	9	Y	46	49	1			25
06	3150	X	2500	-0-	-650	-0-	2479	2	21	9	Y	19					44
07	3255	X	1502	-0-	-1753	-0-	1481	2	21	9	Y	19	34	1			29

PEC REEVES (DEVONIAN) 70053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
KIMSEY RESOURCES LLC 463257
LINDSEY 325 WELL #: 1H RRCID -> 090223 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16098 - 16482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) 70103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC 072691
PECOS "L" FEE WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT					-0-

PECOS 'L' FEE WELL #: 1A RRCID -> 282388 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 21500 PERF.10682 - 10744

02	14B2 EXT	54	-0-	54	1835	54	3			N	-0-					348
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1835					N	-0-					348
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1835					N	-0-	164	1			184
05	14B2 EXT	6	-0-	6	1841	6	3			N	-0-					184
06	14B2 EXT	2	-0-	2	1843	2	3			N	-0-					184
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1843					N	NO RPT					184

PECOS KINGS (WOLFCAMP) 70122 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
PECOS BILL WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370

02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	331	2	17	9	N	15					161
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	390	2	18	9	N	16					177
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-	154	1			23
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	15					38
*06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	744	2	17	9	N	15					53
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

PECOS VALLEY (DEVONIAN) 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
KONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581

02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	774	3	10	9	N	9					188
03	806 N	674	-0-	-132	-0-	662	3	12	9	N	11					199
04	660 N	633	-0-	-27	-0-	632	3	1	9	N	1					200
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	15					215
06	660 N	528	-0-	-132	-0-	498	3	30	9	N	27	164	1			78
07	651 N	401	-0-	-250	-0-	383	3	18	9	N	16					94

PECOS VALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1814	3	66	9	N	60					140
03	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1968	3	59	9	N	54	159	1			35
04	1830 N	1552	-0-	-278	-0-	1499	3	53	9	N	48					83
05	1984 N	1399	-0-	-585	-0-	1325	3	74	9	N	67					150
06	1920 N	1772	-0-	-148	-0-	1700	3	72	9	N	65	170	1			45
*07	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1627	3	44	9	N	40					85

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5100) 70129 232 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
ROBERTSON STATE WELL #: 1 RRCID -> 275708 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 5880 - 5890

02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY) 70129 580 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 279408 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 1430 - 1500

02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
SMITH-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 169585 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5906 - 5949

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2019 - P/A 05/14/19

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

02	784	N	682	-0-	-102	-0-	28	1	654	2	N	-0-					-0-
03	868	N	693	-0-	-175	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	750	N	552	-0-	-198	-0-	30	1	522	2	N	-0-					-0-
05	744	N	518	-0-	-226	-0-	31	1	487	2	N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	30	1	690	2	N	-0-					-0-
*07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	31	1	674	2	N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
*07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GARRD OIL COMPANY LLC 295079
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

02	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	871	3	67	9	N	61					160
03	1023	N	739	-0-	-284	-0-	664	3	75	9	N	68	169	1			59
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	842	3	66	9	N	60					119
05	1023	N	403	-0-	-620	-0-	337	3	66	9	N	60					179
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	652	3	70	9	N	64	163	1			80
07	930	N	471	-0-	-459	-0-	401	3	70	9	N	64					144

OLSEN ENERGY INC. 621750
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282169 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5266 - 5370

02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	838	-0-	-371	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	990	N	939	-0-	-51	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	147	-0-	-938	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
*07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HILLIN, T. A. 388787
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1413	2	11	9	N	10					87
03	1457 N	1402	-0-	-55	-0-	1391	2	11	9	N	10					97
04	1380 N	1042	-0-	-338	-0-	1031	2	11	9	N	10					107
05	1581 N	971	-0-	-610	-0-	960	2	11	9	N	10					117
06	1350 N	751	-0-	-599	-0-	740	2	11	9	N	10					127
07	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1035	2	28	9	N	25	132	1			20

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

02	3024 X	2825	-0-	-199	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
03	3348 X	2751	-0-	-597	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
04	3240 X	2381	-0-	-859	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
05	3348 X	1067	-0-	-2281	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	996	-0-	-2244	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	3131 X	1865	-0-	-1266	-0-	1818	2	47	9	N	43	43	1			-0-

INCLINE ENERGY 423656
IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
03	1736 N	1068	-0-	-668	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
04	1530 N	1050	-0-	-480	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	1020 N	823	-0-	-197	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	1085 N	658	-0-	-427	-0-	658	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (YATES) 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) 039783
I.R.T. "29" WELL #: 1 RRCID -> 095176 COMPL. DATE 08/22/1981 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1273 - 1349

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I.R.T. 29 WELL #: 4 RRCID -> 096629 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 1429 PERF. 1271 - 1363

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I.R.T. "29" A WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) //CONT.// 039783
I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYDROGEO ENERGY, LLC 421238
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN, BILLY RAY 528495
ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.) 70163 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
YOUNG, BERTHA D. WELL #: 2 RRCID -> 034081 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

02	1512 N	1433	-0-	-79	-0-	1433	3	N	-0-			36
03	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	1610	3	N	-0-			36
04	1530 N	37	-0-	-1493	-0-	37	3	N	-0-			36
05	1581 N	677	-0-	-904	-0-	677	3	N	-0-			36
06	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-			36
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			36

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-			-0-
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-			-0-
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-			-0-
05	713 N	379	-0-	-334	-0-	379	2	N	-0-			-0-
06	690 N	491	-0-	-199	-0-	491	2	N	-0-			-0-
*07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-			-0-

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
TEXLAND PETROLEUM, L.P. //CONT.// 849735
HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					66
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					66
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					66
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					66
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					66
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					66

TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC 875191
HOLT, O. B. SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166680 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "2" WELL #: 1 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENWELL (QUEEN) 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
FEE "N" WELL #: 1 RRCID -> 152777 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3475 - 3510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCH OIL & GAS, LLC 029272
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
SCHARBAUER, J. '43-A' WELL #: 1 RRCID -> 156722 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
HOME PETROLEUM CORP. 396852
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811

02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-			-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316" WELL #: 2 RRCID -> 208605 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12971 - 14877

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARY PERMIAN, LLC 296347
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) //CONT.// 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
T.A.S. MOBIL STATE WELL #: 1 RRCID -> 062759 COMPL. DATE 08/12/1974 TOTAL DEPTH 14990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	112	1	2422	2	N	-0-					-0-
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	124	1	1847	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2274	-0-	-96	-0-	120	1	2154	2	N	-0-					-0-
05	2821	N	1554	-0-	-1267	-0-	124	1	1430	2	N	-0-					-0-
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	120	1	2162	2	N	-0-					-0-
*07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	124	1	2356	2	N	-0-					-0-

PETCO (WOLFCAMP) 70826 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REED WELL #: 2303 RRCID -> 180676 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499

02	4088	#	3578	-0-	-510	-0-	3578	3			N	-0-					36
03	4526	#	3856	-0-	-670	-0-	3856	3			N	-0-					36
04	3990	#	536	-0-	-3454	-0-	536	3			N	-0-					36
05	3968	#	565	-0-	-3403	-0-	565	3			N	-0-					36
06	3840	#	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					36
07	3968	#	935	-0-	-3033	-0-	935	3			N	-0-					36

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SUNDANCE 56-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 276220 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280

02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					166
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	65	8			230
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	14	14	8			230
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					230
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					230

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

02	644	X	50	-0-	-594	-0-	3	1	47	2	N	-0-					452
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					452
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					452
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					452
06	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	635	1	11476	2	N	677	72	8			1057
							745	9									
*07	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	103	1	1230	2	N	32	860	1	3	8	226
							35	9									

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

*10	26722	X	11817	-0-	-14905	-0-	10627	2	1190	9	N	1082	1081	1	6	8	225
*11	13980	X	26	-0-	-13954	-0-	26	2			N	-0-	150	1			75
12	11036	X	1540	-0-	-9496	-0-	1527	2	13	9	N	12	1	8			86
01	11811	X	4273	-0-	-7538	-0-	4273	2			N	-0-					86
02	10668	X	86	-0-	-10582	-0-	86	2			N	-0-					86
03	11811	X	1249	-0-	-10562	-0-	1104	2	145	9	N	132					218
04	4140	X	164	-0-	-3976	-0-	153	2	11	9	N	10					228
05	4278	X	3096	-0-	-1182	-0-	2429	2	667	9	N	606	545	1			289
*06	4140	X	3944	-0-	-196	-0-	3296	2	648	9	N	589	178	1	7	8	693
*07	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	9941	2	1517	9	N	1379	1062	1	317	8	693

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

02	5824	X	-0-	-0-	-5824	-0-					N	-0-					27
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					27
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					27
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	16554	X	1700	-0-	-14854	-0-	1500	3	200	9	Y	182	190	1	2	8	412
01	15500	X	-0-	-0-	-15500	-0-					Y	2	1	8			413
*02	6552	X	3895	-0-	-2657	-0-	3457	3	438	9	Y	398	179	1	13	8	619
*03	22392	X	22392	-0-	-0-	-0-	20181	3	2211	9	Y	2010	2323	1	27	8	279
*04	19549	X	19549	-0-	-0-	-0-	17345	3	2204	9	Y	2004	1854	1	36	8	393
*05	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	11446	3	1532	9	Y	1393	1300	1	84	8	402
*06	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	10626	3	1174	9	Y	1067	863	1	138	8	468
*07	18332	X	18332	-0-	-0-	-0-	25380	2	8952	3	Y	1731	1670	1	113	8	416
							1904	9									

CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

02	25246	X	25246	-0-	-0-	-0-	21207	2	157	4	Y	3529	3530	1	11	5	170
							3882	9					57	8			
03	28562	X	28562	-0-	-0-	-0-	24241	2	166	4	Y	3777	3729	1	29	8	189
							4155	9									
04	18510	X	6665	-0-	-11845	-0-	5678	2	37	4	Y	864	941	1	24	8	88
							950	9									
05	27962	X	-0-	-0-	-27962	-0-					Y	6	88	1	6	8	-0-
06	27630	X	-0-	-0-	-27630	-0-					Y	645	626	1	2	8	17
07	28551	X	-0-	-0-	-28551	-0-					Y	17	29	1	4	8	1

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

02	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	11088	2	117	4	Y	2658	2175	1	6	8	732
							2924	9									
03	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	13649	2	140	4	Y	2640	2854	1	23	8	495
							2904	9									
04	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	13475	2	141	4	Y	3106	3016	1	17	8	568
							3417	9									
05	14074	X	13621	-0-	-453	-0-	11597	2	101	4	Y	1748	1983	1	42	8	291
							1923	9									
06	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	11613	2	133	4	Y	2592	2191	1	76	8	616
							2851	9									
*07	19283	X	19283	-0-	-0-	-0-	15681	2	163	4	Y	3126	2580	1	62	8	1100
							3439	9									

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

02	31070	X	31070	-0-	-0-	-0-	24173	2	311	4	Y	5987	5891	1	118	8	209
							6586	9									
03	20801	X	18161	-0-	-2640	-0-	14986	2	143	4	Y	2756	2764	1	72	8	129
							3032	9									
04	11220	X	401	-0-	-10819	-0-	400	2	1	9	Y	1					130
05	34410	X	12453	-0-	-21957	-0-	9772	2	138	4	Y	2312	1958	1	295	8	189
							2543	9									
06	33300	X	12307	-0-	-20993	-0-	10524	2	89	4	Y	1540	1575	1	96	8	58
							1694	9									
07	34410	X	4338	-0-	-30072	-0-	3467	2	49	4	Y	747	542	1	45	8	218
							822	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38080	X	16508	-0-	-21572	-0-	13513	2	140	4	N	2595	2419	1	72	8	289
							2855	9									
03	44890	X	44890	-0-	-0-	-0-	38024	2	288	4	N	5980	5848	1	113	8	308
							6578	9									
04	25950	X	25950	-0-	-0-	-0-	21843	2	185	4	N	3565	3590	1	76	8	207
							3922	9									
05	41583	X	41583	-0-	-0-	-0-	35445	2	276	4	N	5329	5027	1	122	8	387
							5862	9									
06	40800	X	17175	-0-	-23625	-0-	15205	2	86	4	N	1713	1620	1	20	8	460
							1884	9									
*07	57190	X	57190	-0-	-0-	-0-	48825	2	350	4	N	7286	6882	1	136	8	728
							8015	9									

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					344
03	26835	X	26835	-0-	-0-	-0-	23749	2	3086	9	N	2805	2472	1	36	8	641
04	23636	X	23636	-0-	-0-	-0-	21021	2	2615	9	N	2377	2459	1	13	8	546
05	16095	X	16095	-0-	-0-	-0-	12640	2	3455	9	N	3141	3032	1	106	8	549
06	35463	X	35463	-0-	-0-	-0-	32481	2	2982	9	N	2711	2487	1	120	8	653
07	26846	X	17737	-0-	-9109	-0-	15283	2	2454	9	N	2231	1965	1	48	8	871

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

02	18261	X	18261	-0-	-0-	-0-	17408	2	70	4	Y	712	606	1	156	8	55
							783	9									
03	12803	X	288	-0-	-12515	-0-	272	2	2	4	Y	13	13	8			55
							14	9									
04	12390	X	-0-	-0-	-12390	-0-					Y	-0-					55
05	20336	X	-0-	-0-	-20336	-0-					Y	-0-					55
06	19560	X	19289	-0-	-271	-0-	17590	2	89	4	Y	1464	860	1	343	8	316
							1610	9									
*07	28722	X	28722	-0-	-0-	-0-	28079	2	39	4	Y	549	562	1	66	8	237
							604	9									

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840

02	26987	X	26987	-0-	-0-	-0-	23294	3	3693	9	Y	3357	3245	1	19	8	125
03	26925	X	26925	-0-	-0-	-0-	24366	3	2559	9	Y	2326	2289	1	20	8	142
04	35240	X	35240	-0-	-0-	-0-	30622	3	4618	9	Y	4198	4227	1	23	8	90
05	34041	X	34041	-0-	-0-	-0-	29107	3	193	4	Y	4310	4356	1	27	8	17
							4741	9									
06	32942	X	32942	-0-	-0-	-0-	27794	3	200	4	Y	4498	4374	1	36	8	105
							4948	9									
07	34379	X	31118	-0-	-3261	-0-	26480	3	182	4	Y	4051	4082	1	20	8	54
							4456	9									

MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

02	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	10024	2	969	9	Y	881	876	0	5	8	6
03	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	10014	2	1022	9	Y	929	928	0	2	8	5
04	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	11792	2	1099	9	Y	999	996	0	3	8	5
05	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	11497	2	1048	9	Y	953	951	0	3	8	4
06	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	12979	2	1034	9	Y	940	935	0	5	8	4
*07	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	9834	2	1855	9	Y	1686	1679	0	4	8	7

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6412	X	203	-0-	-6209	-0-	203	2			Y	-0-					30
03	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	7769	2	45	4	Y	719	666	1	20	8	63
							791	9									
04	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	6023	2	59	4	Y	860	784	1	18	8	121
							946	9									
05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5109	2	54	4	Y	684	676	1	9	8	120
							752	9									
06	8340	X	5507	-0-	-2833	-0-	4773	2	50	4	Y	622	640	1	15	8	87
							684	9									
07	8618	X	5291	-0-	-3327	-0-	4573	2	46	4	Y	611	591	1	10	8	97
							672	9									

KINGSTON 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

02	4004	X	3951	-0-	-53	-0-	3017	2	934	9	Y	849	841	0	6	8	10
03	10447	X	8434	-0-	-2013	-0-	6676	2	1758	9	Y	1598	1580	0	13	8	15
04	10110	X	6770	-0-	-3340	-0-	5669	2	1101	9	Y	1001	986	0	17	8	13
05	10447	X	6603	-0-	-3844	-0-	5655	2	948	9	Y	862	853	0	9	8	13
06	8160	X	797	-0-	-7363	-0-	516	2	281	9	Y	255	252	0	13	8	3
07	8432	X	1977	-0-	-6455	-0-	1260	2	717	9	Y	652	648	0	2	8	5

HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

02	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	7268	3	162	4	N	3094	2705	1	87	8	405
							3403	9									
03	11842	X	9741	-0-	-2101	-0-	6715	3	146	4	N	2618	2721	1	101	8	201
							2880	9									
04	10080	X	9312	-0-	-768	-0-	6360	3	138	4	N	2558	2561	1	94	8	104
							2814	9									
05	11997	X	9344	-0-	-2653	-0-	6407	3	140	4	N	2543	2030	1	81	8	536
							2797	9									
06	11610	X	9460	-0-	-2150	-0-	6665	3	137	4	N	2416	2721	1	71	8	160
							2658	9									
07	11997	X	10730	-0-	-1267	-0-	7263	3	159	4	N	3007	2764	1	64	8	339
							3308	9									

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

02	30660	X	25655	-0-	-5005	-0-	22648	2	158	4	N	2590	2151	1	82	8	521
							2849	9									
03	40257	X	40257	-0-	-0-	-0-	34933	2	305	4	N	4563	4294	1	509	8	281
							5019	9									
04	40500	X	35623	-0-	-4877	-0-	32039	2	189	4	N	3086	2842	1	443	8	82
							3395	9									
05	41850	X	40178	-0-	-1672	-0-	36100	2	255	4	N	3475	2952	1	548	8	57
							3823	9									
06	40500	X	15060	-0-	-25440	-0-	13301	2	81	4	N	1525	900	1	160	8	522
							1678	9									
*07	48587	X	48587	-0-	-0-	-0-	43507	2	309	4	N	4337	3840	1	501	8	518
							4771	9									

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306

02	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	12521	2	970	9	Y	882	876	0	7	8	6
03	16027	X	13563	-0-	-2464	-0-	12471	2	1092	9	Y	993	991	0	3	8	5
04	15510	X	11033	-0-	-4477	-0-	10186	2	847	9	Y	770	768	0	3	8	4
05	16027	X	10911	-0-	-5116	-0-	9904	2	1007	9	Y	915	913	0	2	8	4
06	14460	X	7001	-0-	-7459	-0-	6524	2	477	9	Y	434	434	0	2	8	2
07	14942	X	12198	-0-	-2744	-0-	11648	2	550	9	Y	500	495	0	5	8	2

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13720	X	10916	-0-	-2804	-0-	9926	2	990	9	N	900	827	1	24	8	224
03	15190	X	2490	-0-	-12700	-0-	2261	2	229	9	N	208	4	8			428
04	36366	X	36366	-0-	-0-	-0-	33360	2	3006	9	N	2733	2798	1	156	8	207
05	26240	X	26240	-0-	-0-	-0-	23902	2	2338	9	N	2125	1714	1	129	8	489
06	48042	X	48042	-0-	-0-	-0-	45264	2	2778	9	N	2525	2272	1	181	8	561
07	37572	X	9763	-0-	-27809	-0-	9297	2	466	9	N	424	695	1	29	8	261

SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851

02	52948	X	39664	-0-	-13284	-0-	34212	3	5452	9	N	4956	4606	0	350	8	-0-
03	53010	X	43070	-0-	-9940	-0-	36087	3	6983	9	N	6348	5959	0	389	8	-0-
04	48960	X	47403	-0-	-1557	-0-	39837	3	7566	9	N	6878	6456	0	422	8	-0-
05	43927	X	40978	-0-	-2949	-0-	34266	3	6712	9	N	6102	5787	0	315	8	-0-
06	42510	X	33620	-0-	-8890	-0-	28406	3	5214	9	N	4740	4446	0	294	8	-0-
07	48980	X	35569	-0-	-13411	-0-	29838	3	5731	9	N	5210	4946	0	264	8	-0-

WINGHEAD 56-2-43 WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680

02	23796	X	23796	-0-	-0-	-0-	19563	2	4233	9	N	3848	3752	1	86	8	96
03	24661	X	24661	-0-	-0-	-0-	20848	2	3813	9	N	3466	3174	1	281	8	107
04	30360	X	26626	-0-	-3734	-0-	23804	2	2822	9	N	2565	2591	1	45	8	36
05	31372	X	27128	-0-	-4244	-0-	23675	2	3453	9	N	3139	2976	1	93	8	106
06	31249	X	31249	-0-	-0-	-0-	27518	2	3731	9	N	3392	3308	1	91	8	99
*07	34876	X	34876	-0-	-0-	-0-	30929	2	3947	9	N	3588	3465	1	54	8	168

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

02	25312	X	169	-0-	-25143	-0-	105	3	64	9	Y	58	7	1	58	8	-0-
03	40316	X	40316	-0-	-0-	-0-	33158	3	7158	9	Y	6507	5652	1	683	8	172
04	31336	X	31336	-0-	-0-	-0-	25159	3	6177	9	Y	5615	4846	1	850	8	91
05	27200	X	27200	-0-	-0-	-0-	21974	3	5226	9	Y	4751	4155	1	557	8	130
06	39030	X	25893	-0-	-13137	-0-	20626	3	5267	9	Y	4788	4210	1	672	8	36
*07	46202	X	46202	-0-	-0-	-0-	39726	3	6476	9	Y	5887	5013	1	642	8	268

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

02	5292	X	1767	-0-	-3525	-0-	1284	2	23	4	Y	418	410	0	10	8	3
							460	9									
03	5704	X	1661	-0-	-4043	-0-	1151	2	26	4	Y	440	435	0	6	8	2
							484	9									
04	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	4301	2	58	4	Y	838	821	0	15	8	4
							922	9									
05	5239	X	3971	-0-	-1268	-0-	3089	2	47	4	Y	759	748	0	12	8	3
							835	9									
06	5070	X	5018	-0-	-52	-0-	4044	2	53	4	Y	837	817	0	19	8	4
							921	9									
07	5456	X	4495	-0-	-961	-0-	3627	2	47	4	Y	746	720	0	27	8	3
							821	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64785	X	64785	-0-	-0-	-0-	52416	3	535	4	Y	10758	10677	1	87	8	130
							11834	9									
03	62341	X	57264	-0-	-5077	-0-	48949	3	394	4	Y	7201	7047	1	90	8	194
							7921	9									
04	54530	X	54530	-0-	-0-	-0-	48189	3	323	4	Y	5471	5470	1	160	8	35
							6018	9									
05	69347	X	52625	-0-	-16722	-0-	44455	3	383	4	Y	7079	6914	1	156	8	44
							7787	9									
06	67110	X	52865	-0-	-14245	-0-	44612	3	365	4	Y	7171	6900	1	158	8	157
							7888	9									
07	69347	X	40660	-0-	-28687	-0-	35121	3	250	4	Y	4808	4795	1	61	8	109
							5289	9									

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

02	18368	X	-0-	-0-	-18368	-0-					N	2	2	8			88
03	20336	X	34	-0-	-20302	-0-	14	2	20	9	N	18					106
04	13080	X	480	-0-	-12600	-0-	315	2	165	9	N	150	2	8			254
05	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	10727	2	4805	9	N	4368	4320	1	94	8	208
06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	3573	2	1031	9	N	937	1086	1	20	8	39
*07	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	7600	2	2327	9	N	2115	1546	1	21	8	587

BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/25/2016 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747

02	50411	X	50411	-0-	-0-	-0-	37225	2	517	4	Y	11517	10432	1	10	5	145
							12669	9					1101	8			
03	58001	X	42801	-0-	-15200	-0-	31619	2	449	4	Y	9757	8916	1	755	8	231
							10733	9									
04	56130	X	42791	-0-	-13339	-0-	31895	2	431	4	Y	9514	8710	1	784	8	251
							10465	9									
05	58001	X	39379	-0-	-18622	-0-	29069	2	420	4	Y	8991	8278	1	786	8	178
							9890	9									
06	54000	X	29799	-0-	-24201	-0-	21714	2	338	4	Y	7043	6614	1	498	8	109
							7747	9									
07	55800	X	19491	-0-	-36309	-0-	13847	2	240	4	Y	4913	4726	1	230	8	66
							5404	9									

STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474

02	35560	X	12229	-0-	-23331	-0-	8838	3	3391	9	N	3083	2878	1	19	8	425
03	37789	X	14598	-0-	-23191	-0-	11173	3	3425	9	N	3114	3237	1	45	8	257
04	36570	X	13440	-0-	-23130	-0-	10181	3	3259	9	N	2963	3052	1	35	8	133
05	37789	X	12625	-0-	-25164	-0-	9197	3	3428	9	N	3116	2859	1	57	8	333
06	34620	X	12807	-0-	-21813	-0-	9273	3	3534	9	N	3213	3034	1	28	8	484
07	14601	X	12135	-0-	-2466	-0-	9131	3	3004	9	N	2731	2608	1	19	8	588

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323

02	23324	X	19364	-0-	-3960	-0-	17097	2	88	4	Y	1981	2040	1	8	8	18
							2179	9									
03	25823	X	18222	-0-	-7601	-0-	15198	2	112	4	Y	2647	2625	1	10	8	30
							2912	9									
04	24990	X	19645	-0-	-5345	-0-	17033	2	97	4	Y	2286	2283	1	19	8	14
							2515	9									
05	24769	X	-0-	-0-	-24769	-0-					Y	-0-					14
06	23970	X	4218	-0-	-19752	-0-	3631	2	23	4	Y	513	457	1	44	8	26
							564	9									
07	21452	X	11729	-0-	-9723	-0-	10263	2	57	4	Y	1281	1277	1	19	8	11
							1409	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STRAIN STATE UNIT 2-26 WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38808	X	-0-	-0-	-38808	-0-					Y	-0-					94
03	42923	X	42923	-0-	-0-	-0-	32996	2	464	4	Y	8603	8227	1	245	8	225
							9463	9									
04	62407	X	62407	-0-	-0-	-0-	47633	2	712	4	Y	12784	12489	1	257	8	263
							14062	9									
05	71533	X	71533	-0-	-0-	-0-	53972	2	822	4	Y	15217	14830	1	399	8	251
							16739	9									
06	44156	X	44156	-0-	-0-	-0-	33075	2	524	4	Y	9597	9221	1	317	8	310
							10557	9									
*07	66143	X	66143	-0-	-0-	-0-	49503	2	759	4	Y	14437	13837	1	589	8	321
							15881	9									

BANNER 57-1-21 WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223

02	98570	X	98570	-0-	-0-	-0-	88101	2	530	4	Y	9035	7739	1	2	5	107
							9939	9					1310	8			
03	84285	X	84285	-0-	-0-	-0-	75262	2	464	4	Y	7781	6758	1	955	8	175
							8559	9									
04	90630	X	78936	-0-	-11694	-0-	70595	2	431	4	Y	7191	6173	1	1016	8	177
							7910	9									
05	93651	X	86485	-0-	-7166	-0-	77731	2	481	4	Y	7521	6641	1	914	8	143
							8273	9									
06	90630	X	82741	-0-	-7889	-0-	74250	2	482	4	Y	7281	6655	1	658	8	111
							8009	9									
07	93651	X	73438	-0-	-20213	-0-	66209	2	430	4	Y	6181	5739	1	473	8	80
							6799	9									

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768

02	23417	X	23417	-0-	-0-	-0-	18879	3	4538	9	Y	4125	3998	1	16	8	154
03	30876	X	24559	-0-	-6317	-0-	20800	3	3759	9	Y	3417	3348	1	13	8	210
04	36484	X	36484	-0-	-0-	-0-	30727	3	5757	9	Y	5234	5313	1	19	8	112
05	34497	X	34497	-0-	-0-	-0-	28692	3	222	4	Y	5075	5142	1	25	8	20
							5583	9									
06	31732	X	31732	-0-	-0-	-0-	26259	3	208	4	Y	4786	4662	1	32	8	112
							5265	9									
07	37696	X	28742	-0-	-8954	-0-	24130	3	181	4	Y	4028	4066	1	21	8	53
							4431	9									

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

02	11032	X	10340	-0-	-692	-0-	9181	2	1159	9	Y	1054	1050	0	4	8	7
03	12307	X	10837	-0-	-1470	-0-	9614	2	1223	9	Y	1112	1111	0	2	8	6
04	12240	X	11893	-0-	-347	-0-	10721	2	1172	9	Y	1065	1064	0	2	8	5
05	12648	X	10741	-0-	-1907	-0-	9712	2	1029	9	Y	935	934	0	2	8	4
06	12240	X	10297	-0-	-1943	-0-	9010	2	1287	9	Y	1170	1165	0	4	8	5
07	12276	X	9129	-0-	-3147	-0-	7901	2	1228	9	Y	1116	1114	0	3	8	4

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581

02	16212	X	6201	-0-	-10011	-0-	3681	3	110	4	Y	2191	1969	0	221	8	14
							2410	9									
03	17174	X	8696	-0-	-8478	-0-	5803	3	136	4	Y	2506	2480	0	26	8	14
							2757	9									
04	16620	X	8251	-0-	-8369	-0-	6378	3	85	4	Y	1625	1524	0	108	8	7
							1788	9									
05	17174	X	4619	-0-	-12555	-0-	2407	3	99	4	Y	1921	1854	0	66	8	8
							2113	9									
06	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	9177	3	148	4	Y	2960	2928	0	27	8	13
							3256	9									
*07	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	8564	3	101	4	Y	1843	1795	0	54	8	7
							2027	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11001 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35348	X	35348	-0-	-0-	-0-	27252	3	8096	9	N	7360	6893	0	467	8	-0-
03	40497	X	40497	-0-	-0-	-0-	30039	3	10458	9	N	9507	8955	0	552	8	-0-
04	30026	X	30026	-0-	-0-	-0-	22455	3	7571	9	N	6883	6416	0	467	8	-0-
05	37819	X	37819	-0-	-0-	-0-	26508	3	11311	9	N	10283	9857	0	426	8	-0-
06	32663	X	32663	-0-	-0-	-0-	24440	3	8223	9	N	7475	7030	0	445	8	-0-
*07	27727	X	27727	-0-	-0-	-0-	21223	3	6504	9	N	5913	5580	0	333	8	-0-

HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

02	61320	X	37979	-0-	-23341	-0-	34141	2	271	4	Y	3061	2818	1	219	8	118
							3367	9									
03	67890	X	60053	-0-	-7837	-0-	54553	2	379	4	Y	4655	4200	1	347	8	226
							5121	9									
04	63858	X	63858	-0-	-0-	-0-	57151	2	367	4	Y	5764	5539	1	175	8	276
							6340	9									
05	57473	X	57473	-0-	-0-	-0-	53223	2	259	4	Y	3628	3291	1	328	8	285
							3991	9									
06	58110	X	43344	-0-	-14766	-0-	38688	2	217	4	Y	4035	3330	1	931	8	59
							4439	9									
07	65999	X	54246	-0-	-11753	-0-	48191	2	276	4	Y	5254	4322	1	787	8	204
							5779	9									

PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

02	48496	X	33360	-0-	-15136	-0-	25681	2	356	4	N	6657	6241	1	148	8	830
							7323	9									
03	53893	X	53893	-0-	-0-	-0-	41722	2	538	4	N	10575	10365	1	331	8	709
							11633	9									
04	64391	X	64391	-0-	-0-	-0-	50496	2	640	4	N	12050	11747	1	258	8	754
							13255	9									
05	63538	X	63538	-0-	-0-	-0-	49409	2	644	4	N	12259	11985	1	284	8	744
							13485	9									
06	52140	X	41239	-0-	-10901	-0-	31278	2	446	4	N	8650	7515	1	582	8	1297
							9515	9									
07	66526	X	48991	-0-	-17535	-0-	38590	2	493	4	N	9007	8941	1	663	8	700
							9908	9									

POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

02	37352	X	30690	-0-	-6662	-0-	25370	2	205	4	Y	4650	4602	1	11	8	192
							5115	9									
03	34447	X	34447	-0-	-0-	-0-	26874	2	279	4	Y	6631	6469	1	7	8	347
							7294	9									
04	40140	X	8893	-0-	-31247	-0-	7757	2	49	4	Y	988	1282	1	5	8	48
							1087	9									
05	41478	X	803	-0-	-40675	-0-	579	2	8	4	Y	196	226	1	1	8	17
							216	9									
06	40140	X	25416	-0-	-14724	-0-	23333	2	179	4	Y	1731	1637	1	80	8	31
							1904	9									
*07	50944	X	50944	-0-	-0-	-0-	47101	2	278	4	Y	3241	3015	1	114	8	143
							3565	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6468	X	2874	-0-	-3594	-0-	2097 736	2 9	41	4	Y	669	533	0	136	8	4
03	7161	X	3262	-0-	-3899	-0-	2533 689	2 9	40	4	Y	626	614	0	13	8	3
04	3600	X	3543	-0-	-57	-0-	2792 710	2 9	41	4	Y	645	634	0	11	8	3
05	3720	X	3398	-0-	-322	-0-	2708 652	2 9	38	4	Y	593	583	0	10	8	3
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	2778 988	2 9	49	4	Y	898	885	0	12	8	4
07	3658	X	3331	-0-	-327	-0-	2605 690	2 9	36	4	Y	627	612	0	17	8	2

COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

02	28700	X	14227	-0-	-14473	-0-	12309 1858	2 9	60	4	Y	1689	1427	0	261	8	10
03	31775	X	19164	-0-	-12611	-0-	17213 1879	2 9	72	4	Y	1708	1689	0	20	8	9
04	27780	X	15576	-0-	-12204	-0-	13148 2340	2 9	88	4	Y	2127	2123	0	3	8	10
05	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	14808 1906	2 9	64	4	Y	1733	1515	0	221	8	7
06	18540	X	17159	-0-	-1381	-0-	15585 1515	2 9	59	4	Y	1377	1336	0	42	8	6
07	19158	X	13216	-0-	-5942	-0-	11893 1275	2 9	48	4	Y	1159	1142	0	19	8	4

MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

02	9688	X	7057	-0-	-2631	-0-	6273	2	784	9	Y	713	709	0	3	8	5
03	9145	X	3401	-0-	-5744	-0-	3025	2	376	9	Y	342	344	0	1	8	2
04	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					Y	-0-					-0-
06	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	-0-					-0-
07	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					-0-

SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

02	24500	X	14217	-0-	-10283	-0-	11717 2356	2 9	144	4	Y	2142	2081	1	42	8	87
03	27125	X	13035	-0-	-14090	-0-	10859 2023	2 9	153	4	Y	1839	1786	1	46	8	94
04	17760	X	13703	-0-	-4057	-0-	10825 2703	2 9	175	4	Y	2457	2391	1	41	8	119
05	18352	X	10380	-0-	-7972	-0-	6489 3631	2 9	260	4	Y	3301	3068	1	73	8	279
06	17760	X	11144	-0-	-6616	-0-	7877 3081	2 9	186	4	Y	2801	3000	1	28	8	52
*07	18180	X	18180	-0-	-0-	-0-	12985 4925	2 9	270	4	Y	4477	4167	1	165	8	197

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

02	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	3886	2	1263	9	Y	1148	925	0	224	8	6
03	5611	X	4661	-0-	-950	-0-	3581	2	1080	9	Y	982	895	0	88	8	5
04	5430	X	4796	-0-	-634	-0-	3740	2	1056	9	Y	960	861	0	100	8	4
05	5611	X	5192	-0-	-419	-0-	4152	2	1040	9	Y	945	902	0	43	8	4
06	5430	X	4383	-0-	-1047	-0-	3440	2	943	9	Y	857	852	0	5	8	4
07	5611	X	4965	-0-	-646	-0-	3968	2	997	9	Y	906	901	0	6	8	3

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	9148	3	88	4	Y	1543	1485	0	52	8	10
							1697	9									
03	11935	X	10163	-0-	-1772	-0-	7367	3	121	4	Y	2432	2400	0	29	8	13
							2675	9									
04	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	9659	3	91	4	Y	1661	1580	0	87	8	7
							1827	9									
05	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	11249	3	92	4	Y	1620	1599	0	21	8	7
							1782	9									
06	11550	X	10051	-0-	-1499	-0-	8281	3	84	4	Y	1533	1481	0	52	8	7
							1686	9									
07	11935	X	10449	-0-	-1486	-0-	8054	3	106	4	Y	2081	2043	0	37	8	8
							2289	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

02	41160	X	41015	-0-	-145	-0-	36525	3	243	4	Y	3861	3774	1	74	8	46
							4247	9									
03	45570	X	43402	-0-	-2168	-0-	39700	3	207	4	Y	3177	3070	1	68	8	85
							3495	9									
04	41115	X	41115	-0-	-0-	-0-	38224	3	177	4	Y	2467	2459	1	77	8	16
							2714	9									
05	45415	X	30129	-0-	-15286	-0-	27404	3	159	4	Y	2333	2252	1	83	8	14
							2566	9									
06	43950	X	36781	-0-	-7169	-0-	33979	3	143	4	Y	2417	2293	1	86	8	52
							2659	9									
07	45415	X	33277	-0-	-12138	-0-	30774	3	125	4	Y	2162	2124	1	41	8	49
							2378	9									

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

02	12460	X	6636	-0-	-5824	-0-	4765	3	1871	9	Y	1701	1694	0	7	8	12
03	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	11921	3	2651	9	Y	2410	2405	0	4	8	13
04	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	12644	3	2439	9	Y	2217	2215	0	5	8	10
*05	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	9094	3	2616	9	Y	2378	2373	0	4	8	11
*06	13350	X	11581	-0-	-1769	-0-	9456	3	2125	9	Y	1932	1927	0	8	8	8
07	13795	X	12778	-0-	-1017	-0-	22998	2	12793	3	Y	2339	2329	0	9	8	9
							2573	9									

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

02	24780	X	23189	-0-	-1591	-0-	18277	3	241	4	N	4246	4194	1	152	8	314
							4671	9									
03	27342	X	24784	-0-	-2558	-0-	19308	3	261	4	N	4741	4732	1	176	8	147
							5215	9									
04	25230	X	24275	-0-	-955	-0-	19031	3	248	4	N	4542	4232	1	164	8	293
							4996	9									
05	26071	X	23050	-0-	-3021	-0-	18128	3	236	4	N	4260	4084	1	189	8	280
							4686	9									
06	24840	X	22555	-0-	-2285	-0-	17636	3	241	4	N	4253	4176	1	123	8	234
							4678	9									
07	25668	X	22334	-0-	-3334	-0-	17363	3	243	4	N	4298	4218	1	97	8	217
							4728	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	5420	-0-	-264	-0-	3590	2	80	4	Y	1591	1578	0	26	8	11
							1750	9									
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3258	2	25	4	Y	300	300	0	9	8	2
							330	9									
04	6090	X	1364	-0-	-4726	-0-	1186	2	11	4	Y	152	150	0	3	8	1
							167	9									
05	6293	X	4358	-0-	-1935	-0-	3512	2	44	4	Y	729	716	0	11	8	3
							802	9									
06	6090	X	4932	-0-	-1158	-0-	4081	2	44	4	Y	734	720	0	14	8	3
							807	9									
07	6014	X	4439	-0-	-1575	-0-	3649	2	38	4	Y	684	667	0	17	8	3
							752	9									

BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

02	41972	X	34654	-0-	-7318	-0-	24645	2	430	4	Y	8708	8635	0	50	8	99
							9579	9									
03	46469	X	37456	-0-	-9013	-0-	26395	2	475	4	Y	9624	9579	0	53	8	91
							10586	9									
04	39960	X	31623	-0-	-8337	-0-	21926	2	416	4	Y	8437	8357	0	64	8	107
							9281	9									
05	41292	X	32774	-0-	-8518	-0-	23198	2	407	4	Y	8335	8282	0	32	8	128
							9169	9									
06	39960	X	31587	-0-	-8373	-0-	22541	2	392	4	Y	7867	7874	0	39	8	82
							8654	9									
07	38378	X	31065	-0-	-7313	-0-	21740	2	403	4	Y	8111	8059	0	67	8	67
							8922	9									

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980

02	55132	X	16638	-0-	-38494	-0-	14255	3	2383	9	Y	2166	2117	1	18	8	80
03	61039	X	6261	-0-	-54778	-0-	3733	3	2528	9	Y	2298	2024	1	226	8	128
04	30300	X	24112	-0-	-6188	-0-	19425	3	4687	9	Y	4261	4189	1	111	8	89
05	31310	X	28383	-0-	-2927	-0-	22623	3	287	4	Y	4975	4921	1	123	8	20
							5473	9									
06	34639	X	34639	-0-	-0-	-0-	27308	3	340	4	Y	6355	6066	1	163	8	146
							6991	9									
07	24924	X	23551	-0-	-1373	-0-	18523	3	226	4	Y	4365	4399	1	55	8	57
							4802	9									

BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071

02	20804	X	13155	-0-	-7649	-0-	9416	3	171	4	Y	3244	3210	0	25	8	37
							3568	9									
03	23033	X	9656	-0-	-13377	-0-	6627	3	144	4	Y	2623	2612	0	23	8	25
							2885	9									
04	24870	X	8865	-0-	-16005	-0-	7070	3	170	4	Y	1477	1392	0	92	8	18
							1625	9									
05	25699	X	22809	-0-	-2890	-0-	15879	3	157	4	Y	6157	6014	0	67	8	94
							6773	9									
06	61579	X	61579	-0-	-0-	-0-	45161	3	689	4	Y	14299	14186	0	59	8	148
							15729	9									
*07	66671	X	66671	-0-	-0-	-0-	48880	3	718	4	Y	15521	15459	0	82	8	128
							17073	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	10730	2	187	4	Y	3622	3074	1	22	8	659
							3984	9									
03	18891	X	18891	-0-	-0-	-0-	13369	2	242	4	Y	4800	5169	1	30	8	260
							5280	9									
04	23731	X	23731	-0-	-0-	-0-	16907	2	311	4	Y	5921	5943	1	53	8	185
							6513	9									
05	20925	X	11612	-0-	-9313	-0-	8061	2	203	4	Y	3044	3117	1	33	8	79
							3348	9									
06	26567	X	26567	-0-	-0-	-0-	17247	2	439	4	Y	8074	7955	1	52	8	146
							8881	9									
07	20925	X	17748	-0-	-3177	-0-	10866	2	285	4	Y	5997	5932	1	36	8	175
							6597	9									

BETTS 54-4-20 WELL #: 1H RRCID -> 280913 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646

02	17248	X	12506	-0-	-4742	-0-	9566	2	106	4	Y	2576	2472	1	120	8	69
							2834	9									
03	58757	X	58757	-0-	-0-	-0-	48466	2	370	4	Y	9019	8539	1	178	8	371
							9921	9									
04	49834	X	49834	-0-	-0-	-0-	41631	2	287	4	Y	7196	7102	1	237	8	228
							7916	9									
05	44343	X	44343	-0-	-0-	-0-	36241	2	288	4	Y	7104	6634	1	356	8	342
							7814	9									
06	54300	X	25637	-0-	-28663	-0-	20711	2	251	4	Y	4250	4152	1	361	8	79
							4675	9									
07	56110	X	30794	-0-	-25316	-0-	24521	2	232	4	Y	5492	5273	1	130	8	168
							6041	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281439 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146

02	48496	X	17005	-0-	-31491	-0-	13566	3	160	4	Y	2981	2943	1	47	8	36
							3279	9									
03	51336	X	16868	-0-	-34468	-0-	13372	3	150	4	Y	3042	2974	1	22	8	82
							3346	9									
04	44520	X	38451	-0-	-6069	-0-	31540	3	310	4	Y	6001	5941	1	103	8	39
							6601	9									
05	56998	X	56998	-0-	-0-	-0-	47447	3	417	4	Y	8304	7970	1	323	8	50
							9134	9									
06	54045	X	54045	-0-	-0-	-0-	46664	3	318	4	Y	6421	6061	1	273	8	137
							7063	9									
*07	45262	X	45262	-0-	-0-	-0-	38951	3	279	4	Y	5484	5346	1	152	8	123
							6032	9									

RAWLINS 53-4-4 WELL #: 1H RRCID -> 281604 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 15404

02	27412	X	11201	-0-	-16211	-0-	8368	2	127	4	N	2460	2432	1	36	8	31
							2706	9									
03	30349	X	9341	-0-	-21008	-0-	5974	2	143	4	N	2931	2762	1	64	8	136
							3224	9									
04	29370	X	9307	-0-	-20063	-0-	6103	2	147	4	N	2779	2550	1	232	8	133
							3057	9									
05	23126	X	10696	-0-	-12430	-0-	6811	2	165	4	N	3382	3184	1	240	8	91
							3720	9									
06	22380	X	11146	-0-	-11234	-0-	7335	2	173	4	N	3307	3133	1	88	8	177
							3638	9									
07	12400	X	11234	-0-	-1166	-0-	7512	2	177	4	N	3223	3161	1	103	8	136
							3545	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CALLAHAN 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54320	X	34585	-0-	-19735	-0-	29852	2	381	4	Y	3956	3909	0	57	8	45
							4352	9									
03	43679	X	1640	-0-	-42039	-0-	153	2	26	4	Y	1328	1360	0			13
							1461	9									
04	67320	X	2500	-0-	-64820	-0-	1852	2	33	4	Y	559	558	0	7	8	7
							615	9									
05	69564	X	32791	-0-	-36773	-0-	27802	2	102	4	Y	4443	4358	0	24	8	68
							4887	9									
06	67320	X	43187	-0-	-24133	-0-	36478	2	505	4	Y	5640	5607	0	43	8	58
							6204	9									
07	38285	X	13214	-0-	-25071	-0-	10968	2	171	4	Y	1886	1927	0	1	8	16
							2075	9									

CRAVEN UNIT 3-8 WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19712	X	17158	-0-	-2554	-0-	13686	3	146	4	N	3024	2800	1	155	8	102
							3326	9									
03	22942	X	22942	-0-	-0-	-0-	19282	3	173	4	N	3170	2891	1	192	8	189
							3487	9									
04	21840	X	21482	-0-	-358	-0-	17446	3	183	4	N	3503	3338	1	186	8	168
							3853	9									
05	22568	X	19731	-0-	-2837	-0-	15996	3	181	4	N	3231	3029	1	255	8	115
							3554	9									
06	22200	X	20927	-0-	-1273	-0-	16716	3	210	4	N	3637	3262	1	343	8	147
							4001	9									
*07	23033	X	23033	-0-	-0-	-0-	18254	3	227	4	N	4138	3699	1	356	8	230
							4552	9									

JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 20571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73108	X	61930	-0-	-11178	-0-	14	1	43211	2	Y	16406	16136	1	74	8	261
							658	4	18047	9							
03	80941	X	65085	-0-	-15856	-0-	15	1	47437	2	Y	15396	15427	1	62	8	168
							697	4	16936	9							
04	78330	X	66223	-0-	-12107	-0-	16	1	48293	2	Y	15640	15512	1	83	8	213
							710	4	17204	9							
05	80941	X	60154	-0-	-20787	-0-	15	1	44224	2	Y	13873	13854	1	64	8	168
							655	4	15260	9							
06	76890	X	56594	-0-	-20296	-0-	17	1	43438	2	Y	11356	11161	1	61	8	302
							647	4	12492	9							
07	68572	X	63783	-0-	-4789	-0-	19	1	48270	2	Y	13452	13551	1	85	8	118
							697	4	14797	9							

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68292	X	41054	-0-	-27238	-0-	29688	2	487	4	Y	9890	9854	0	55	8	112
							10879	9									
03	75609	X	74006	-0-	-1603	-0-	52476	2	910	4	Y	18745	18586	0	94	8	177
							20620	9									
04	73170	X	70217	-0-	-2953	-0-	50702	2	831	4	Y	16985	16821	0	126	8	215
							18684	9									
05	72695	X	52050	-0-	-20645	-0-	37435	2	624	4	Y	12719	12667	0	72	8	195
							13991	9									
06	71610	X	59521	-0-	-12089	-0-	43240	2	698	4	Y	14166	14148	0	66	8	147
							15583	9									
07	73997	X	58051	-0-	-15946	-0-	41292	2	712	4	Y	14588	14507	0	108	8	120
							16047	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23044	X	21908	-0-	-1136	-0-	16185	3	5723	9	Y	5203	5146	0	64	8	3
03	25513	X	23976	-0-	-1537	-0-	17944	3	6032	9	Y	5484	5388	0	98	8	1
04	21900	X	20593	-0-	-1307	-0-	15096	3	5497	9	Y	4997	4864	0	132	8	2
05	24242	X	19790	-0-	-4452	-0-	14840	3	4950	9	Y	4500	4410	0	89	8	3
06	23460	X	18828	-0-	-4632	-0-	14375	3	4453	9	Y	4048	3863	0	187	8	1
07	24242	X	19352	-0-	-4890	-0-	14330	3	5022	9	Y	4565	4458	0	108	8	-0-

GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481

02	79184	X	29885	-0-	-49299	-0-	21473	3	8412	9	Y	7647	7231	0	416	8	-0-
03	87668	X	55688	-0-	-31980	-0-	40372	3	15316	9	Y	13924	13276	0	648	8	-0-
04	44334	X	44334	-0-	-0-	-0-	33290	3	11044	9	Y	10040	9600	0	440	8	-0-
05	45532	X	45532	-0-	-0-	-0-	34575	3	10957	9	Y	9961	9647	0	314	8	-0-
06	53880	X	48685	-0-	-5195	-0-	37239	3	11446	9	Y	10405	10053	0	352	8	-0-
07	55676	X	43098	-0-	-12578	-0-	32886	3	10212	9	Y	9284	9019	0	265	8	-0-

CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439

02	59656	X	59656	-0-	-0-	-0-	42712	3	16944	9	N	15404	14846	0	558	8	-0-
03	56035	X	56035	-0-	-0-	-0-	40581	3	15454	9	N	14049	13619	0	430	8	-0-
04	49528	X	49528	-0-	-0-	-0-	36087	3	13441	9	N	12219	11909	0	310	8	-0-
05	45031	X	45031	-0-	-0-	-0-	32985	3	12046	9	N	10951	10667	0	284	8	-0-
06	44238	X	44238	-0-	-0-	-0-	32698	3	11540	9	N	10491	10360	0	131	8	-0-
*07	41259	X	41259	-0-	-0-	-0-	30104	3	11155	9	N	10141	10034	0	107	8	-0-

WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKER 33-97 WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11523 - 20522

02	81318	X	81318	-0-	-0-	-0-	70649	3	640	4	N	9117	8335	1	677	8	350
							10029	9									
03	80338	X	80338	-0-	-0-	-0-	70039	3	617	4	N	8802	8421	1	662	8	69
							9682	9									
04	73340	X	73340	-0-	-0-	-0-	64313	3	542	4	N	7714	6654	1	584	8	545
							8485	9									
05	65634	X	65634	-0-	-0-	-0-	57206	3	489	4	N	7217	6588	1	581	8	593
							7939	9									
06	55950	X	53379	-0-	-2571	-0-	44510	3	546	4	N	7566	7326	1	550	8	283
							8323	9									
*07	76426	X	76426	-0-	-0-	-0-	66323	3	610	4	N	8630	7924	1	570	8	419
							9493	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80724 X	48803	-0-	-31921	-0-	35457	2	558	4	Y	11625	11590	0	56	8	132
						12788	9									
03	89373 X	86503	-0-	-2870	-0-	61915	2	1020	4	Y	21425	21259	0	96	8	202
						23568	9									
04	86490 X	84047	-0-	-2443	-0-	61027	2	962	4	Y	20053	19869	0	132	8	254
						22058	9									
05	85529 X	68582	-0-	-16947	-0-	49951	2	780	4	Y	16228	16176	0	57	8	249
						17851	9									
06	83700 X	78121	-0-	-5579	-0-	57359	2	870	4	Y	18084	18071	0	74	8	188
						19892	9									
07	86862 X	72294	-0-	-14568	-0-	52184	2	839	4	Y	17519	17447	0	116	8	144
						19271	9									

SILVERTIP 76-12 UNIT K WELL #: 1H RRCID -> 282465 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12539 PERF. N/A

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50306 05/11/2018

KRAKEN 57-3-40 WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834

02	33544 X	22946	-0-	-10598	-0-	18029	3	4917	9	Y	4470	4243	1	7	5	140
												96	8			
03	37138 X	35366	-0-	-1772	-0-	27964	3	7402	9	Y	6729	6553	1	121	8	195
04	30527 X	30527	-0-	-0-	-0-	25421	3	5106	9	Y	4642	4679	1	71	8	87
05	41650 X	41650	-0-	-0-	-0-	35033	3	6617	9	Y	6015	5848	1	69	8	185
06	34230 X	30866	-0-	-3364	-0-	26598	3	4268	9	Y	3880	3991	1	40	8	34
*07	35379 X	35379	-0-	-0-	-0-	28886	3	6493	9	Y	5903	5607	1	30	8	300

BIG CYPRESS 56-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 282674 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10843 - 15346

02	60172 X	51938	-0-	-8234	-0-	38813	3	555	4	N	11427	11438	1	66	8	180
						12570	9									
03	66619 X	58760	-0-	-7859	-0-	44634	3	597	4	N	12299	11987	1	103	8	389
						13529	9									
04	66210 X	56346	-0-	-9864	-0-	43487	3	544	4	N	11195	11234	1	83	8	267
						12315	9									
05	68417 X	55166	-0-	-13251	-0-	43551	3	501	4	N	10104	9770	1	98	8	503
						11114	9									
06	66210 X	51763	-0-	-14447	-0-	41016	3	461	4	N	9351	9732	1	33	8	89
						10286	9									
07	58745 X	53095	-0-	-5650	-0-	42072	3	468	4	N	9595	9008	1	68	8	608
						10555	9									

SIEVERS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282695 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11237 - 21411

02	78257 X	78257	-0-	-0-	-0-	65677	2	613	4	Y	10879	10892	1	87	8	322
						11967	9									
03	91914 X	91914	-0-	-0-	-0-	77887	2	728	4	Y	12090	11851	1	125	8	436
						13299	9									
04	88473 X	88473	-0-	-0-	-0-	74190	2	713	4	Y	12336	12262	1	169	8	341
						13570	9									
05	86645 X	66103	-0-	-20542	-0-	55687	2	531	4	Y	8986	8891	1	65	8	371
						9885	9									
06	88950 X	58758	-0-	-30192	-0-	49976	2	482	4	Y	7545	7638	1	78	8	200
						8300	9									
07	91915 X	78770	-0-	-13145	-0-	66781	2	627	4	Y	10329	9986	1	121	8	422
						11362	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STONES RIVER 55-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11232 - 15524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	71149	-0-	71149	119065	53202	3	17947	9	Y	16315	15699	0	616	8	-0-
03	14B2 EXT	66429	-0-	66429	185494	51643	3	14786	9	Y	13442	12926	0	516	8	-0-
04	14B2 EXT	50716	-0-	50716	236210	40457	3	10259	9	Y	9326	8966	0	360	8	-0-
*05	287338 X	51128	-0-	-236210	-0-	39528	3	11600	9	Y	10545	10200	0	345	8	-0-
*06	48750 X	41880	-0-	-6870	-0-	32144	3	9736	9	Y	8851	8543	0	308	8	-0-
*07	50375 X	40495	-0-	-9880	-0-	31329	3	9166	9	Y	8333	8082	0	251	8	-0-

HONEY SPRINGS 55-4-19 WELL #: 1H RRCID -> 282725 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11167 - 15566

02	56280 X	44195	-0-	-12085	-0-	34940	3	9255	9	N	8414	8054	0	360	8	-0-
03	62310 X	47469	-0-	-14841	-0-	37215	3	10254	9	N	9322	8907	0	415	8	-0-
04	60300 X	43487	-0-	-16813	-0-	34042	3	9445	9	N	8586	8215	0	371	8	-0-
05	48918 X	37075	-0-	-11843	-0-	29221	3	7854	9	N	7140	6870	0	270	8	-0-
06	47340 X	30890	-0-	-16450	-0-	24145	3	6745	9	N	6132	5871	0	261	8	-0-
07	48918 X	35786	-0-	-13132	-0-	28449	3	7337	9	N	6670	6436	0	234	8	-0-

SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282728 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10369 - 17324

02	117488 X	97293	-0-	-20195	-0-	82407	3	14886	9	Y	13533	12955	0	578	8	-0-
03	130076 X	115815	-0-	-14261	-0-	97171	3	18644	9	Y	16949	16378	0	571	8	-0-
04	121650 X	117732	-0-	-3918	-0-	99457	3	18275	9	Y	16614	16113	0	501	8	-0-
05	108425 X	108425	-0-	-0-	-0-	91072	3	17353	9	Y	15775	15351	0	424	8	-0-
06	112080 X	93714	-0-	-18366	-0-	78792	3	14922	9	Y	13565	13302	0	263	8	-0-
07	121644 X	96887	-0-	-24757	-0-	81542	3	15345	9	Y	13950	13642	0	308	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11517 - 21090

02	69524 X	69026	-0-	-498	-0-	54327	3	14699	9	N	13363	13122	0	124	8	151
03	76973 X	5888	-0-	-71085	-0-	4562	3	1326	9	N	1205	1334	0	11	8	11
04	74490 X	-0-	-0-	-74490	-0-					N	-0-	11	0			-0-
05	76415 X	4066	-0-	-72349	-0-	3264	3	802	9	N	729	686	0	32	8	11
06	73950 X	15480	-0-	-58470	-0-	12585	3	2895	9	N	2632	2548	0	68	8	27
07	76415 X	-0-	-0-	-76415	-0-					N	159	27	0	159	8	-0-

DROOP MOUNTAIN 55-4-35 WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10917 - 15224

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	25243	-0-	25243	25243	18714	3	6529	9	N	5935	5643	0	292	8	-0-
05	14B2 EXT	130092	-0-	130092	155335	99137	3	30955	9	N	28141	27309	0	832	8	-0-
06	14B2 EXT	79782	-0-	79782	235117	60903	3	18879	9	N	17163	16654	0	509	8	-0-
07	14B2 EXT	63413	-0-	63413	298530	48452	3	14961	9	N	13601	13255	0	346	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282759 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10756 - 17963

02	80164 X	62679	-0-	-17485	-0-	47050	3	15629	9	N	14208	13574	0	1	5	-0-
												633	8			
03	77686 X	70214	-0-	-7472	-0-	52975	3	17239	9	N	15672	15080	0	592	8	-0-
04	75180 X	23470	-0-	-51710	-0-	17510	3	5960	9	N	5418	5254	0	164	8	-0-
05	77686 X	29757	-0-	-47929	-0-	20470	3	9287	9	N	8443	7513	0	930	8	-0-
06	67950 X	65825	-0-	-2125	-0-	47375	3	18450	9	N	16773	16224	0	549	8	-0-
07	70215 X	56502	-0-	-13713	-0-	44454	3	12048	9	N	10953	10356	0	597	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52080 X	33202	-0-	-18878	-0-	27480	3	5722	9	N	5202	4923	0	3	5	-0-
												276	8			
03	55490 X	41637	-0-	-13853	-0-	33791	3	7846	9	N	7133	6838	0	295	8	-0-
04	53700 X	27454	-0-	-26246	-0-	21739	3	5715	9	N	5195	5021	0	174	8	-0-
05	36766 X	17713	-0-	-19053	-0-	14542	3	3171	9	N	2883	2561	0	322	8	-0-
06	40290 X	27198	-0-	-13092	-0-	21690	3	5508	9	N	5007	4850	0	157	8	-0-
07	41633 X	38041	-0-	-3592	-0-	30964	3	7077	9	N	6434	6234	0	200	8	-0-

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 2H RRCID -> 282761 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11272 - 20356

02	33305 X	33305	-0-	-0-	-0-	25119	3	8186	9	N	7442	7281	0	161	8	-0-
03	48856 X	48856	-0-	-0-	-0-	36346	3	12510	9	N	11373	11158	0	215	8	-0-
04	43997 X	43997	-0-	-0-	-0-	33054	3	10943	9	N	9948	9727	0	221	8	-0-
05	25699 X	13448	-0-	-12251	-0-	10207	3	3241	9	N	2946	2811	0	135	8	-0-
06	37662 X	37662	-0-	-0-	-0-	28508	3	9154	9	N	8322	8078	0	244	8	-0-
*07	30472 X	30472	-0-	-0-	-0-	23774	3	6698	9	N	6089	5602	0	487	8	-0-

FORT PILLOW 54-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 282762 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11238 - 15500

02	55664 X	50250	-0-	-5414	-0-	38106	3	519	4	Y	10568	10169	1	364	8	286
						11625	9									
03	60698 X	54303	-0-	-6395	-0-	40962	3	594	4	Y	11588	10801	1	612	8	461
						12747	9									
04	58740 X	48961	-0-	-9779	-0-	37846	3	476	4	Y	9672	9559	1	266	8	308
						10639	9									
05	60698 X	45514	-0-	-15184	-0-	34084	3	543	4	Y	9897	9274	1	453	8	478
						10887	9									
06	53850 X	34756	-0-	-19094	-0-	27247	3	359	4	Y	6500	6514	1	339	8	125
						7150	9									
07	55645 X	12058	-0-	-43587	-0-	7472	3	417	4	Y	3790	2795	1	1033	8	87
						4169	9									

THUNDERBIRD 57-2-3 WELL #: 1H RRCID -> 282767 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10398 - 14736

02	34944 X	8210	-0-	-26734	-0-	6486	3	1724	9	N	1567	1494	0	73	8	-0-
03	38688 X	20225	-0-	-18463	-0-	15827	3	4398	9	N	3998	3865	0	133	8	-0-
04	29040 X	25519	-0-	-3521	-0-	20237	3	5282	9	N	4802	4661	0	141	8	-0-
05	25500 X	25500	-0-	-0-	-0-	20404	3	5096	9	N	4633	4512	0	121	8	-0-
06	23564 X	23564	-0-	-0-	-0-	19232	3	4332	9	N	3938	3863	0	75	8	-0-
*07	35550 X	35550	-0-	-0-	-0-	28919	3	6631	9	N	6028	5902	0	126	8	-0-

STONY LAKE 54-4-37 WELL #: 1H RRCID -> 282770 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10628 - 15037

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	51426	-0-	51426	51426	40774	3	10652	9	N	9684	9561	0	123	8	-0-
06	14B2 EXT	73298	-0-	73298	124724	62021	3	11277	9	N	10252	10175	0	77	8	-0-
07	14B2 EXT	85591	-0-	85591	210315	72735	3	12856	9	N	11687	11320	0	367	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KAPPA 56-2-27 WELL #: 1H RRCID -> 282771 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10950 - 15366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51184 X	39519	-0-	-11665	-0-	32857	3	6662	9	N	6056	5849	0	11	5	-0-
												196	8			
03	57505 X	43929	-0-	-13576	-0-	36805	3	7124	9	N	6476	6310	0	166	8	-0-
04	55650 X	23243	-0-	-32407	-0-	18001	3	5242	9	N	4765	4673	0	92	8	-0-
05	57505 X	28802	-0-	-28703	-0-	22829	3	5973	9	N	5430	5293	0	137	8	-0-
06	42510 X	26889	-0-	-15621	-0-	21313	3	5576	9	N	5069	4986	0	83	8	-0-
07	43927 X	23012	-0-	-20915	-0-	17923	3	5089	9	N	4626	4513	0	113	8	-0-

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282788 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10442 - 17910

02	118496 X	69796	-0-	-48700	-0-	57325	3	12471	9	Y	11337	10886	0	451	8	-0-
03	126883 X	113644	-0-	-13239	-0-	93304	3	20340	9	Y	18491	17848	0	643	8	-0-
04	97410 X	77277	-0-	-20133	-0-	63452	3	13825	9	Y	12568	12196	0	372	8	-0-
05	100657 X	60558	-0-	-40099	-0-	50091	3	10467	9	Y	9515	9230	0	285	8	-0-
06	109980 X	82904	-0-	-27076	-0-	68857	3	14047	9	Y	12770	12461	0	309	8	-0-
07	113646 X	17187	-0-	-96459	-0-	14701	3	2486	9	Y	2260	2090	0	170	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 19546

02	100716 X	88569	-0-	-12147	-0-	72693	3	15876	9	N	14433	13680	0	753	8	-0-
03	111507 X	77880	-0-	-33627	-0-	64013	3	13867	9	N	12606	12034	0	572	8	-0-
04	107910 X	7255	-0-	-100655	-0-	6035	3	1220	9	N	1109	1018	0	91	8	-0-
05	111507 X	94603	-0-	-16904	-0-	79512	3	15091	9	N	13719	13010	0	709	8	-0-
06	104401 X	104401	-0-	-0-	-0-	87305	3	17096	9	N	15542	15043	0	499	8	-0-
07	98053 X	97916	-0-	-137	-0-	81261	3	16655	9	N	15141	14615	0	526	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300

02	76916 X	13413	-0-	-63503	-0-	10464	3	2949	9	N	2681	2395	0	286	8	-0-
03	38998 X	26171	-0-	-12827	-0-	21677	3	4494	9	N	4085	3528	0	557	8	-0-
04	80381 X	80381	-0-	-0-	-0-	67573	3	12808	9	N	11644	10907	0	737	8	-0-
05	94730 X	94730	-0-	-0-	-0-	80096	3	14634	9	N	13304	12687	0	617	8	-0-
06	102963 X	102963	-0-	-0-	-0-	87576	3	15387	9	N	13988	13489	0	499	8	-0-
*07	116407 X	116407	-0-	-0-	-0-	98931	3	17476	9	N	15887	15411	0	476	8	-0-

BAKU 56-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10516 - 14782

02	35000 X	28637	-0-	-6363	-0-	21747	3	6890	9	N	6264	5859	0	2	5	-0-
												403	8			
03	38750 X	18735	-0-	-20015	-0-	12398	3	6337	9	N	5761	5547	0	214	8	-0-
04	37500 X	10240	-0-	-27260	-0-	7029	3	3211	9	N	2919	2815	0	104	8	-0-
05	41051 X	41051	-0-	-0-	-0-	31128	3	9923	9	N	9021	8565	0	456	8	-0-
06	61588 X	61588	-0-	-0-	-0-	47269	3	14319	9	N	13017	12660	0	357	8	-0-
*07	53450 X	53450	-0-	-0-	-0-	40874	3	12576	9	N	11433	11012	0	421	8	-0-

YELLOW BAYOU 54-4-25 WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10902 - 15341

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	17059	-0-	17059	17059	12921	3	4138	9	N	3762	3551	0	211	8	-0-
05	14B2 EXT	127043	-0-	127043	144102	99047	3	27996	9	N	25451	24313	0	1138	8	-0-
06	14B2 EXT	86907	-0-	86907	231009	67086	3	19821	9	N	18019	17234	0	785	8	-0-
07	14B2 EXT	73838	-0-	73838	304847	57196	3	16642	9	N	15129	14570	0	559	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SHOSHONI 54-4-35 WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10705 - 15009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT POINT 54-4-31 WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11065 - 15368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	8322	-0-	8322	8322	6995	3	1327	9	N	1206	1191	0	15	8	-0-
03	14B2 EXT	71474	-0-	71474	79796	60723	3	10751	9	N	9774	9690	0	84	8	-0-
04	134708 X	54912	-0-	-79796	-0-	46621	3	8291	9	N	7537	7487	0	50	8	-0-
05	46549 X	46549	-0-	-0-	-0-	39424	3	7125	9	N	6477	6411	0	66	8	-0-
06	40444 X	40444	-0-	-0-	-0-	34341	3	6103	9	N	5548	5510	0	38	8	-0-
*07	37980 X	37980	-0-	-0-	-0-	31996	3	5984	9	N	5440	5299	0	141	8	-0-

BELLTOWN 57-3-19 WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10122 - 14509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSHINE 54-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12061 - 16285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20664 X	18242	-0-	-2422	-0-	12885	3	261	4	Y	4633	4366	1	54	8	245
						5096	9									
03	22878 X	20463	-0-	-2415	-0-	15182	3	267	4	Y	4558	4613	1	57	8	133
						5014	9									
04	19063 X	19063	-0-	-0-	-0-	14349	3	235	4	Y	4072	4011	1	54	8	140
						4479	9									
05	20212 X	16133	-0-	-4079	-0-	11720	3	214	4	Y	3817	3712	1	26	8	219
						4199	9									
06	19800 X	18464	-0-	-1336	-0-	13840	3	234	4	Y	3991	4132	1	31	8	47
						4390	9									
07	20460 X	18476	-0-	-1984	-0-	13545	3	247	4	Y	4258	4011	1	52	8	242
						4684	9									

SEAHAWK 57-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10450 - 14875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	83720 X	42783	-0-	-40937	-0-	31994	3	10789	9	N	9808	9507	0	301	8	-0-
03	92690 X	64010	-0-	-28680	-0-	48549	3	15461	9	N	14055	13661	0	394	8	-0-
04	89700 X	52956	-0-	-36744	-0-	39980	3	12976	9	N	11796	11506	0	290	8	-0-
05	80104 X	60608	-0-	-19496	-0-	46541	3	14067	9	N	12788	12476	0	312	8	-0-
06	77520 X	48507	-0-	-29013	-0-	37457	3	11050	9	N	10045	9858	0	187	8	-0-
07	64015 X	48822	-0-	-15193	-0-	37712	3	11110	9	N	10100	9890	0	210	8	-0-

HYDRA 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282882 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10896 - 17419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47292 X	37414	-0-	-9878	-0-	29079	3	8335	9	N	7577	7513	0	64	8	-0-
03	52359 X	31685	-0-	-20674	-0-	24219	3	7466	9	N	6787	6735	0	52	8	-0-
04	42360 X	12687	-0-	-29673	-0-	9757	3	2930	9	N	2664	2634	0	30	8	-0-
05	43772 X	35547	-0-	-8225	-0-	27641	3	7906	9	N	7187	7137	0	50	8	-0-
06	42877 X	42877	-0-	-0-	-0-	33087	3	9790	9	N	8900	8838	0	62	8	-0-
07	41416 X	39335	-0-	-2081	-0-	31361	3	7974	9	N	7249	7147	0	102	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEANS STATION 53-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11202 - 15525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42952 X	25466	-0-	-17486	-0-	17891	3	317	4	N	6598	6616	1	21	8	84
						7258	9									
03	36549 X	29741	-0-	-6808	-0-	21424	3	343	4	N	7249	6968	1	23	8	342
						7974	9									
04	35370 X	27939	-0-	-7431	-0-	20242	3	351	4	N	6678	6636	1	37	8	347
						7346	9									
05	36053 X	23188	-0-	-12865	-0-	17555	3	269	4	N	4876	5052	1	30	8	141
						5364	9									
06	32700 X	24223	-0-	-8477	-0-	18250	3	290	4	N	5166	5005	1	18	8	284
						5683	9									
07	29729 X	22912	-0-	-6817	-0-	16813	3	302	4	N	5270	5228	1	100	8	226
						5797	9									

SANTA ROSA 54-4-3 WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11234 - 15448

02	14B2 EXT	21159	-0-	21159	21159	15355	3	5804	9	N	5276	5227	0	49	8	-0-
03	14B2 EXT	83049	-0-	83049	104208	60492	3	22557	9	N	20506	20385	0	121	8	-0-
04	168909 X	64701	-0-	-104208	-0-	47638	3	17063	9	N	15512	15440	0	72	8	-0-
05	56688 X	56688	-0-	-0-	-0-	41897	3	14791	9	N	13446	13351	0	95	8	-0-
06	47509 X	47509	-0-	-0-	-0-	34860	3	12649	9	N	11499	11447	0	52	8	-0-
*07	43857 X	43857	-0-	-0-	-0-	32563	3	11294	9	N	10267	10064	0	203	8	-0-

IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282916 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930

02	51072 X	39124	-0-	-11948	-0-	32232	3	323	4	Y	5972	5947	1	33	8	189
						6569	9									
03	51150 X	44704	-0-	-6446	-0-	36990	3	385	4	Y	6663	6453	1	51	8	348
						7329	9									
04	49500 X	44613	-0-	-4887	-0-	36220	3	406	4	Y	7261	7515	1	39	8	55
						7987	9									
05	51150 X	39920	-0-	-11230	-0-	32390	3	388	4	Y	6493	6367	1	65	8	116
						7142	9									
06	48090 X	35636	-0-	-12454	-0-	28540	3	378	4	Y	6107	5836	1	35	8	352
						6718	9									
07	46097 X	38110	-0-	-7987	-0-	30837	3	361	4	Y	6284	6365	1	133	8	138
						6912	9									

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15 WELL #: 1H RRCID -> 282917 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10981 - 15397

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	21841	-0-	21841	21841	16921	3	4920	9	N	4473	4287	0	186	8	-0-
06	14B2 EXT	90858	-0-	90858	112699	70901	3	19957	9	N	18143	17278	0	865	8	-0-
07	14B2 EXT	80169	-0-	80169	192868	62240	3	17929	9	N	16299	15632	0	667	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044

02	61348 X	41773	-0-	-19575	-0-	31469	3	448	4	Y	8960	8885	0	57	8	102
						9856	9									
03	67921 X	36272	-0-	-31649	-0-	26335	3	431	4	Y	8642	8613	0	50	8	81
						9506	9									
04	49740 X	38081	-0-	-11659	-0-	28454	3	417	4	Y	8373	8279	0	69	8	106
						9210	9									
05	51398 X	27238	-0-	-24160	-0-	20234	3	309	4	Y	6086	6070	0	29	8	93
						6695	9									
06	49740 X	27583	-0-	-22157	-0-	20906	3	297	4	Y	5800	5800	0	33	8	60
						6380	9									
07	46252 X	26867	-0-	-19385	-0-	20254	3	292	4	Y	5746	5706	0	53	8	47
						6321	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283000 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63448 X	42610	-0-	-20838	-0-	31422	3	486	4	Y	9729	9623	0	59	8	111
						10702	9									
03	63488 X	19420	-0-	-44068	-0-	13561	3	253	4	Y	5096	5130	0	29	8	48
						5606	9									
04	48330 X	23375	-0-	-24955	-0-	16350	3	312	4	Y	6103	6016	0	58	8	77
						6713	9									
05	47182 X	32466	-0-	-14716	-0-	23584	3	390	4	Y	7720	7643	0	35	8	119
						8492	9									
06	45660 X	31164	-0-	-14496	-0-	23302	3	347	4	Y	6832	6843	0	37	8	71
						7515	9									
07	47182 X	29438	-0-	-17744	-0-	21796	3	336	4	Y	6642	6600	0	58	8	55
						7306	9									

HIPPOCAMP 57-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283016 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10070 - 14535

02	118524 X	43338	-0-	-75186	-0-	31495	3	11843	9	N	10766	10488	0	2	5	-0-
												276	8			
03	131223 X	63108	-0-	-68115	-0-	47898	3	15210	9	N	13827	13471	0	356	8	-0-
04	86490 X	62840	-0-	-23650	-0-	48848	3	13992	9	N	12720	12402	0	318	8	-0-
05	89373 X	58457	-0-	-30916	-0-	44719	3	13738	9	N	12489	12176	0	313	8	-0-
06	64080 X	61061	-0-	-3019	-0-	47192	3	13869	9	N	12608	12380	0	228	8	-0-
07	64945 X	47288	-0-	-17657	-0-	36285	3	11003	9	N	10003	9799	0	204	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456

02	2800 N	114842	-0-	112042	112042	103146	3	11696	9	N	10633	9740	0	893	8	-0-
03	173154 X	61112	-0-	-112042	-0-	54300	3	6812	9	N	6193	5807	0	386	8	-0-
04	71254 X	71254	-0-	-0-	-0-	65136	3	6118	9	N	5562	5029	0	533	8	-0-
05	163824 X	163824	-0-	-0-	-0-	152591	3	11233	9	N	10212	9552	0	660	8	-0-
06	145179 X	145179	-0-	-0-	-0-	135716	3	9463	9	N	8603	8204	0	399	8	-0-
*07	149999 X	149999	-0-	-0-	-0-	140665	3	9334	9	N	8485	8023	0	462	8	-0-

TROLL 57-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

02	14B2 EXT	16727	-0-	16727	16727	14542	4	2185	9	N	1986	1746	1	240	8	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16727					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	76389	-0-	76389	93116	67286	3	9103	9	N	8275	7916	0	359	8	-0-
05	14B2 EXT	89098	-0-	89098	182214	78823	3	10275	9	N	9341	8930	0	411	8	-0-
06	14B2 EXT	72617	-0-	72617	254831	64552	3	8065	9	N	7332	7132	0	200	8	-0-
07	14B2 EXT	10522	-0-	10522	265353	9457	3	1065	9	N	968	913	0	55	8	-0-

SAVAGE 54-2-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264

02	50232 X	43172	-0-	-7060	-0-	29907	3	692	4	N	11430	10899	1	489	8	322
						12573	9									
03	55614 X	52570	-0-	-3044	-0-	36317	3	834	4	N	14017	13238	1	596	8	505
						15419	9									
04	52790 X	52790	-0-	-0-	-0-	37239	3	809	4	N	13402	12917	1	339	8	651
						14742	9									
05	52096 X	52096	-0-	-0-	-0-	37004	3	789	4	N	13003	12955	1	294	8	405
						14303	9									
06	50976 X	50976	-0-	-0-	-0-	36738	3	748	4	N	12264	11985	1	256	8	428
						13490	9									
07	54560 X	51932	-0-	-2628	-0-	38056	3	713	4	N	11966	11449	1	217	8	728
						13163	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PIKE PLACE 57-2-15 WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67816 X	14589	-0-	-53227	-0-	10707	3	3882	9	N	3529	3416	0	113	8	-0-
03	55893 X	48072	-0-	-7821	-0-	35339	3	12733	9	N	11575	11168	0	407	8	-0-
04	39514 X	39514	-0-	-0-	-0-	30042	3	9472	9	N	8611	8344	0	267	8	-0-
05	43640 X	43640	-0-	-0-	-0-	33488	3	10152	9	N	9229	8874	0	355	8	-0-
06	46530 X	39141	-0-	-7389	-0-	29139	3	10002	9	N	9093	8913	0	180	8	-0-
*07	53798 X	53798	-0-	-0-	-0-	40022	3	13776	9	N	12524	12096	0	428	8	-0-

NIGHTWATCH 56-3-21 WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831

02	62020 X	60826	-0-	-1194	-0-	46775	3	14051	9	N	12774	12175	0	599	8	-0-
03	68665 X	53251	-0-	-15414	-0-	42987	3	10264	9	N	9331	8849	0	482	8	-0-
04	69505 X	69505	-0-	-0-	-0-	53139	3	16366	9	N	14878	14412	0	466	8	-0-
05	67332 X	58710	-0-	-8622	-0-	45375	3	13335	9	N	12123	11759	0	364	8	-0-
06	65160 X	56819	-0-	-8341	-0-	43896	3	12923	9	N	11748	11502	0	246	8	-0-
07	68665 X	53493	-0-	-15172	-0-	41452	3	12041	9	N	10946	10675	0	271	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453

02	27469 X	27469	-0-	-0-	-0-	19315	3	8154	9	Y	7413	7336	0	77	8	-0-
03	29419 X	29419	-0-	-0-	-0-	20782	3	8637	9	Y	7852	7797	0	55	8	-0-
04	11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	8015	3	3504	9	Y	3185	3133	0	52	8	-0-
05	30411 X	20579	-0-	-9832	-0-	14415	3	6164	9	Y	5604	5555	0	49	8	-0-
06	35279 X	35279	-0-	-0-	-0-	26506	3	8773	9	Y	7975	7921	0	54	8	-0-
*07	99368 X	99368	-0-	-0-	-0-	74768	3	24600	9	Y	22364	22188	0	176	8	-0-

HANGING H 3-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537

02	45538 X	45538	-0-	-0-	-0-	34165	3	11373	9	Y	10339	10187	1	141	8	148
03	61178 X	61178	-0-	-0-	-0-	48211	3	12967	9	Y	11788	11631	1	137	8	168
04	60304 X	60304	-0-	-0-	-0-	47922	3	12382	9	Y	11256	11046	1	170	8	208
05	58675 X	58675	-0-	-0-	-0-	48169	3	10506	9	Y	9551	9518	1	76	8	165
06	60258 X	60258	-0-	-0-	-0-	49211	3	11047	9	Y	10043	9991	1	85	8	132
07	62310 X	51520	-0-	-10790	-0-	42333	3	9187	9	Y	8352	8214	1	111	8	159

SONIC 57-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898

02	98392 X	66141	-0-	-32251	-0-	55073	3	11068	9	Y	10062	9725	0	2	5	-0-
												335	8			
03	88412 X	82716	-0-	-5696	-0-	68820	3	13896	9	Y	12633	12267	0	366	8	-0-
04	75810 X	61600	-0-	-14210	-0-	51776	3	9824	9	Y	8931	8689	0	242	8	-0-
05	78337 X	73159	-0-	-5178	-0-	61379	3	11780	9	Y	10709	10453	0	256	8	-0-
06	80040 X	71608	-0-	-8432	-0-	59702	3	11906	9	Y	10824	10645	0	179	8	-0-
07	82708 X	58176	-0-	-24532	-0-	49571	3	8605	9	Y	7823	7581	0	242	8	-0-

JACKALOPE 56-3-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281

02	40964 X	35524	-0-	-5440	-0-	29507	3	6017	9	N	5470	4995	0	475	8	-0-
03	69325 X	69325	-0-	-0-	-0-	58160	3	11165	9	N	10150	9345	0	805	8	-0-
04	72550 X	72550	-0-	-0-	-0-	65199	3	7351	9	N	6683	6088	0	595	8	-0-
05	75560 X	75560	-0-	-0-	-0-	64019	3	11541	9	N	10492	10010	0	482	8	-0-
06	82154 X	82154	-0-	-0-	-0-	71682	3	10472	9	N	9520	9132	0	388	8	-0-
*07	80482 X	80482	-0-	-0-	-0-	70008	3	10474	9	N	9522	9100	0	422	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91191	X	91191	-0-	-0-	-0-	73051	3	18140	9	N	16491	15639	0	1	5	-0-
													851	8			
03	75888	X	65838	-0-	-10050	-0-	53486	3	12352	9	N	11229	10850	0	379	8	-0-
04	61632	X	61632	-0-	-0-	-0-	50753	3	10879	9	N	9890	9544	0	346	8	-0-
05	75888	X	60638	-0-	-15250	-0-	52479	3	8159	9	N	7417	6807	0	610	8	-0-
06	90652	X	90652	-0-	-0-	-0-	75862	3	14790	9	N	13445	13047	0	398	8	-0-
*07	98652	X	98652	-0-	-0-	-0-	82370	3	16282	9	N	14802	14366	0	436	8	-0-

GOLEM 56-3-3 WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10684 - 15438

02	240733	X	79686	-0-	-161047	-0-	62649	3	17037	9	N	15488	15095	1	9	5	386
													260	8			
03	102641	X	91219	-0-	-11422	-0-	73054	3	18165	9	N	16514	15829	1	536	8	535
04	99330	X	50365	-0-	-48965	-0-	35435	3	14930	9	N	13573	13516	1	401	8	191
05	102641	X	66925	-0-	-35716	-0-	51448	3	15477	9	N	14070	13314	1	473	8	474
06	99330	X	79471	-0-	-19859	-0-	65341	3	14130	9	N	12845	12657	1	285	8	377
07	102641	X	61916	-0-	-40725	-0-	47584	3	14332	9	N	13029	12503	1	298	8	605

GORGON 57-1-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155

02	47068	X	5945	-0-	-41123	-0-	4604	3	1341	9	Y	1219	1160	0	59	8	-0-
03	45535	X	45535	-0-	-0-	-0-	35031	3	10504	9	Y	9549	9278	0	271	8	-0-
04	38427	X	38427	-0-	-0-	-0-	29910	3	8517	9	Y	7743	7554	0	189	8	-0-
05	43740	X	43740	-0-	-0-	-0-	35923	3	7817	9	Y	7106	6884	0	222	8	-0-
06	44070	X	38822	-0-	-5248	-0-	30817	3	8005	9	Y	7277	7142	0	135	8	-0-
07	45539	X	36524	-0-	-9015	-0-	29148	3	7376	9	Y	6705	6554	0	151	8	-0-

SKYHAWK 57-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646

02	68012	X	29005	-0-	-39007	-0-	24234	3	4771	9	Y	4337	4053	0	284	8	-0-
03	75299	X	41841	-0-	-33458	-0-	34100	3	7741	9	Y	7037	6708	0	329	8	-0-
04	72870	X	42574	-0-	-30296	-0-	34276	3	8298	9	Y	7544	7273	0	271	8	-0-
05	67704	X	51644	-0-	-16060	-0-	41854	3	9790	9	Y	8900	8603	0	297	8	-0-
06	51120	X	45541	-0-	-5579	-0-	36895	3	8646	9	Y	7860	7664	0	196	8	-0-
*07	47017	X	47017	-0-	-0-	-0-	37784	3	9233	9	Y	8394	8167	0	227	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150

02	39060	X	35773	-0-	-3287	-0-	29809	3	5964	9	Y	5422	5186	1	7	5	171
													86	8			
03	59690	X	59690	-0-	-0-	-0-	48802	3	10888	9	Y	9898	9634	1	148	8	287
04	45335	X	45335	-0-	-0-	-0-	37967	3	7368	9	Y	6698	6814	1	45	8	126
05	46686	X	2495	-0-	-44191	-0-	1935	3	560	9	Y	509	594	1	26	8	15
06	57750	X	12889	-0-	-44861	-0-	11133	3	1756	9	Y	1596	1565	1	32	8	14
07	59675	X	35216	-0-	-24459	-0-	30046	3	5170	9	Y	4700	4319	1	163	8	232

WILLIAMSBURG 54-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 283125 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11092 - 15507

02	14B2	EXT	29964	-0-	29964	29964	22885	3	7079	9	N	6435	6408	0	27	8	-0-
03	14B2	EXT	145316	-0-	145316	175280	113127	3	32189	9	N	29263	29158	0	105	8	-0-
04	298207	X	122927	-0-	-175280	-0-	95571	3	27356	9	N	24869	24795	0	74	8	-0-
05	83617	X	83617	-0-	-0-	-0-	65309	3	18308	9	N	16644	16566	0	78	8	-0-
06	95360	X	95360	-0-	-0-	-0-	73558	3	21802	9	N	19820	19760	0	60	8	-0-
*07	82832	X	82832	-0-	-0-	-0-	64917	3	17915	9	N	16286	16067	0	219	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56056	X	54432	-0-	-1624	-0-	40332	3	541	4	N	12326	12214	1	66	8	186
							13559	9									
03	64919	X	64919	-0-	-0-	-0-	48965	3	665	4	N	13899	13884	1	45	8	156
							15289	9									
04	57869	X	57869	-0-	-0-	-0-	43734	3	575	4	N	12327	12292	1	24	8	167
							13560	9									
05	73958	X	73958	-0-	-0-	-0-	56590	3	711	4	N	15143	14979	1	56	8	275
							16657	9									
06	68900	X	68900	-0-	-0-	-0-	53506	3	625	4	N	13426	13348	1	59	8	294
							14769	9									
07	64914	X	58911	-0-	-6003	-0-	45040	3	569	4	N	12093	11976	1	76	8	335
							13302	9									

CASCADES 55-1-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376

02	79130	X	79130	-0-	-0-	-0-	58514	3	20616	9	N	18742	18594	0	93	8	213
03	104110	X	104110	-0-	-0-	-0-	75766	3	28344	9	N	25767	25623	0	114	8	243
04	92809	X	92809	-0-	-0-	-0-	68328	3	24481	9	N	22255	22068	0	148	8	282
05	89869	X	72234	-0-	-17635	-0-	52662	3	19572	9	N	17793	17740	0	61	8	274
06	100740	X	68357	-0-	-32383	-0-	50951	3	17406	9	N	15824	15868	0	66	8	164
07	104098	X	88747	-0-	-15351	-0-	63392	3	25355	9	N	23050	22895	0	129	8	190

CONSENSUS 57-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 9903 PERF. N/A

02	14B2 EXT		60735	-0-	60735	102916	49634	3	11101	9	N	10092	9644	0	2	5	-0-
													446	8			
03	14B2 EXT		24819	-0-	24819	127735	20501	3	4318	9	N	3925	3755	0	170	8	-0-
04	14B2 EXT		16586	-0-	16586	144321	13410	3	3176	9	N	2887	2777	0	110	8	-0-
05	14B2 EXT		6974	-0-	6974	151295	5641	3	1333	9	N	1212	1160	0	52	8	-0-
06	14B2 EXT		6501	-0-	6501	157796	5252	3	1249	9	N	1135	1103	0	32	8	-0-
07	14B2 EXT		16587	-0-	16587	174383	13467	3	3120	9	N	2836	2772	0	64	8	-0-

ANTIETAM 54-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11114 - 15441

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	73160	X	51432	-0-	-21728	-0-	31496	3	19936	9	N	18124	18081	0	43	8	-0-
*04	98441	X	98441	-0-	-0-	-0-	59675	3	38766	9	N	35242	35163	0	79	8	-0-
*05	88525	X	88525	-0-	-0-	-0-	55299	3	33226	9	N	30205	30078	0	127	8	-0-
*06	70800	X	56527	-0-	-14273	-0-	42770	3	13757	9	N	12506	12458	0	48	8	-0-
*07	73160	X	54377	-0-	-18783	-0-	41543	3	12834	9	N	11667	11490	0	177	8	-0-

TWEETER 56-3-33 WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10666 - 15027

02	14B2 EXT		4670	-0-	4670	279852	2849	3	1821	9	N	1655	1626	0	1	5	-0-
													28	8			
03	14B2 EXT		61156	-0-	61156	341008	47866	3	13290	9	N	12082	11773	0	309	8	-0-
04	14B2 EXT		52867	-0-	52867	393875	41662	3	11205	9	N	10186	10003	0	183	8	-0-
*05	448801	X	54926	-0-	-393875	-0-	43702	3	11224	9	N	10204	9995	0	209	8	-0-
*06	73590	X	59478	-0-	-14112	-0-	47702	3	11776	9	N	10705	10564	0	141	8	-0-
*07	76043	X	55369	-0-	-20674	-0-	44338	3	11031	9	N	10028	9899	0	129	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SAWMILL 57-3-43 WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 9865 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1769	-0-	1769	1769	1454	3	315	9	N	286	251	0	35	8	-0-
05	14B2 EXT	12539	-0-	12539	14308	10947	3	1592	9	N	1447	1350	0	97	8	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14308					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14308					N	1	1	8			-0-

SOUNDER 56-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283207 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10768 - 15188

02	93520 X	-0-	-0-	-93520	-0-					N	2	2	8			-0-
03	103540 X	47933	-0-	-55607	-0-	39864	3	8069	9	N	7335	7030	0	305	8	-0-
04	100200 X	81509	-0-	-18691	-0-	68977	3	12532	9	N	11393	11086	0	307	8	-0-
05	103540 X	72563	-0-	-30977	-0-	61598	3	10965	9	N	9968	9663	0	305	8	-0-
06	100200 X	62512	-0-	-37688	-0-	53770	3	8742	9	N	7947	7783	0	164	8	-0-
07	103540 X	61129	-0-	-42411	-0-	51911	3	9218	9	N	8380	8224	0	156	8	-0-

SENTINEL 58-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 283208 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 9539 PERF. N/A

02	14B2 EXT	134438	-0-	134438	149032	102911	3	31527	9	N	28661	27695	0	1	5	-0-
												965	8			
03	14B2 EXT	123826	-0-	123826	272858	95335	3	28491	9	N	25901	25283	0	618	8	-0-
04	14B2 EXT	112048	-0-	112048	384906	86868	3	25180	9	N	22891	22476	0	415	8	-0-
05	14B2 EXT	100231	-0-	100231	485137	77505	3	22726	9	N	20660	20239	0	421	8	-0-
06	14B2 EXT	79310	-0-	79310	564447	61015	3	18295	9	N	16632	16425	0	207	8	-0-
07	14B2 EXT	55995	-0-	55995	620442	42806	3	13189	9	N	11990	11847	0	143	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283211 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10196 - 16938

02	82734 X	82734	-0-	-0-	-0-	68309	3	14425	9	N	13114	12630	0	484	8	-0-
03	94003 X	94003	-0-	-0-	-0-	73502	3	20501	9	N	18637	18207	0	430	8	-0-
04	79434 X	79434	-0-	-0-	-0-	64941	3	14493	9	N	13175	12805	0	370	8	-0-
05	92647 X	92647	-0-	-0-	-0-	76365	3	16282	9	N	14802	14380	0	422	8	-0-
06	77586 X	77586	-0-	-0-	-0-	63364	3	14222	9	N	12929	12700	0	229	8	-0-
*07	89560 X	89560	-0-	-0-	-0-	72323	3	17237	9	N	15670	15358	0	312	8	-0-

SKYCATCHER 56-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283212 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10771 - 14937

02	63448 X	49432	-0-	-14016	-0-	39748	3	9684	9	N	8804	8465	0	339	8	-0-
03	70246 X	47764	-0-	-22482	-0-	38413	3	9351	9	N	8501	8234	0	267	8	-0-
04	67980 X	30465	-0-	-37515	-0-	24497	3	5968	9	N	5425	5303	0	122	8	-0-
05	70246 X	53954	-0-	-16292	-0-	43308	3	10646	9	N	9678	9408	0	270	8	-0-
06	67980 X	48482	-0-	-19498	-0-	38648	3	9834	9	N	8940	8784	0	156	8	-0-
07	54715 X	47676	-0-	-7039	-0-	38086	3	9590	9	N	8718	8560	0	158	8	-0-

SPARTAN 58-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283223 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9833 - 14307

02	14B2 EXT	17271	-0-	17271	35889	13913	3	3358	9	N	3053	3027	0	26	8	-0-
03	14B2 EXT	107617	-0-	107617	143506	88196	3	19421	9	N	17655	17546	0	109	8	-0-
04	14B2 EXT	128863	-0-	128863	272369	108857	3	20006	9	N	18187	18105	0	82	8	-0-
*05	409233 X	136864	-0-	-272369	-0-	115763	3	21101	9	N	19183	19050	0	133	8	-0-
*06	115238 X	115238	-0-	-0-	-0-	96847	3	18391	9	N	16719	16642	0	77	8	-0-
*07	108686 X	99162	-0-	-9524	-0-	82471	3	16691	9	N	15174	14810	0	364	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARPER FERRY 54-4-29 WELL #: 1H RRCID -> 283225 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10997 - 15776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	88908	X	68188	-0-	-20720	-0-	56931	3	11257	9	N	10234	10175	0	59	8	-0-
*04	132577	X	132577	-0-	-0-	-0-	112617	3	19960	9	N	18145	18068	0	77	8	-0-
*05	126053	X	126053	-0-	-0-	-0-	107248	3	18805	9	N	17095	16998	0	97	8	-0-
*06	109914	X	109914	-0-	-0-	-0-	83473	3	26441	9	N	24037	23984	0	53	8	-0-
*07	103577	X	103577	-0-	-0-	-0-	78857	3	24720	9	N	22473	22263	0	210	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283226 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12098 - 22104

02	88998	X	88998	-0-	-0-	-0-	65899	3	23099	9	N	20999	20838	0	104	8	239
03	114764	X	114764	-0-	-0-	-0-	83578	3	31186	9	N	28351	28204	0	119	8	267
04	102767	X	102767	-0-	-0-	-0-	74521	3	28246	9	N	25678	25474	0	145	8	326
05	104532	X	96161	-0-	-8371	-0-	69017	3	27144	9	N	24676	24551	0	71	8	380
06	111060	X	83482	-0-	-27578	-0-	62249	3	21233	9	N	19303	19408	0	74	8	201
07	114762	X	100273	-0-	-14489	-0-	73542	3	26731	9	N	24301	24158	0	144	8	200

STAGGERWING 57-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10224 - 14633

02	14B2 EXT		825	-0-	825	52569	45	3	780	9	N	709	709	0			-0-
03	14B2 EXT		33247	-0-	33247	85816	25455	3	7792	9	N	7084	6828	0	256	8	-0-
04	14B2 EXT		45290	-0-	45290	131106	35477	3	9813	9	N	8921	8669	0	252	8	-0-
*05	178458	X	47352	-0-	-131106	-0-	37726	3	9626	9	N	8751	8480	0	271	8	-0-
*06	53280	X	17281	-0-	-35999	-0-	13760	3	3521	9	N	3201	3121	0	80	8	-0-
*07	69033	X	69033	-0-	-0-	-0-	56986	3	12047	9	N	10952	10759	0	193	8	-0-

SPIRIT 57-3-29 WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10281 - 14710

02	107504	X	107504	-0-	-0-	-0-	92207	3	15297	9	N	13906	13518	0	5	5	-0-
													383	8			
03	78120	X	66453	-0-	-11667	-0-	57673	3	8780	9	N	7982	7764	0	218	8	-0-
04	81389	X	81389	-0-	-0-	-0-	71653	3	9736	9	N	8851	8643	0	208	8	-0-
05	78120	X	73371	-0-	-4749	-0-	65000	3	8371	9	N	7610	7302	0	308	8	-0-
06	75600	X	51029	-0-	-24571	-0-	43641	3	7388	9	N	6716	6552	0	164	8	-0-
07	78120	X	70052	-0-	-8068	-0-	60309	3	9743	9	N	8857	8530	0	327	8	-0-

RUCK UNIT 3-17 WELL #: 2HR RRCID -> 283229 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11288 - 22269

02	60706	X	60706	-0-	-0-	-0-	44329	3	16377	9	Y	14888	14770	1	136	8	214
03	65455	X	65455	-0-	-0-	-0-	47602	3	17853	9	Y	16230	16083	1	129	8	232
04	63181	X	63181	-0-	-0-	-0-	45813	3	17368	9	Y	15789	15634	1	93	8	294
05	57642	X	57642	-0-	-0-	-0-	42256	3	15386	9	Y	13987	13912	1	127	8	242
06	50395	X	50395	-0-	-0-	-0-	36881	3	13514	9	Y	12285	12290	1	75	8	162
07	49352	X	49113	-0-	-239	-0-	37557	3	11556	9	Y	10505	10208	1	261	8	198

MARINER 57-2-31 WELL #: 1H RRCID -> 283233 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LEXINGTON 55-4-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10851 - 19966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76840	X	76840	-0-	-0-	-0-	67627	3	9213	9	N	8375	7798	0	577	8	-0-
03	89835	X	89835	-0-	-0-	-0-	79054	3	10781	9	N	9801	9079	0	722	8	-0-
04	44703	X	44703	-0-	-0-	-0-	40234	3	4469	9	N	4063	3661	0	402	8	-0-
05	85064	X	72622	-0-	-12442	-0-	65274	3	7348	9	N	6680	6202	0	478	8	-0-
06	86940	X	69991	-0-	-16949	-0-	62117	3	7874	9	N	7158	6670	0	488	8	-0-
07	89838	X	75963	-0-	-13875	-0-	67679	3	8284	9	N	7531	7082	0	449	8	-0-

SUPERBOLT 57-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 14402

02	41496	X	30444	-0-	-11052	-0-	22624	3	7820	9	N	7109	6704	0	4	5	-0-
													401	8			
03	45942	X	28094	-0-	-17848	-0-	20047	3	8047	9	N	7315	6954	0	361	8	-0-
04	32370	X	19985	-0-	-12385	-0-	13418	3	6567	9	N	5970	5786	0	184	8	-0-
05	33697	X	24479	-0-	-9218	-0-	18018	3	6461	9	N	5874	5619	0	255	8	-0-
06	32610	X	27312	-0-	-5298	-0-	21918	3	5394	9	N	4904	4738	0	166	8	-0-
07	33697	X	31750	-0-	-1947	-0-	24787	3	6963	9	N	6330	5990	0	340	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283257 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862

02	57480	X	57480	-0-	-0-	-0-	43190	3	14290	9	Y	12991	12954	0	61	8	6
03	64550	X	64550	-0-	-0-	-0-	48901	3	15649	9	Y	14226	14163	0	67	8	2
04	60677	X	60677	-0-	-0-	-0-	46168	3	14509	9	Y	13190	13102	0	85	8	5
05	49352	X	45224	-0-	-4128	-0-	33880	3	11344	9	Y	10313	10279	0	33	8	6
06	47760	X	13360	-0-	-34400	-0-	10245	3	3115	9	Y	2832	2801	0	36	8	1
07	49352	X	30306	-0-	-19046	-0-	22654	3	7652	9	Y	6956	6870	0	87	8	-0-

WOOD LAKE 54-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 283258 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229

02	81984	X	51888	-0-	-30096	-0-	37198	3	601	4	N	12808	12247	1	325	8	360
							14089	9									
03	79980	X	52678	-0-	-27302	-0-	38141	3	593	4	N	12676	12313	1	320	8	403
							13944	9									
04	70860	X	47133	-0-	-23727	-0-	33684	3	556	4	N	11721	11399	1	279	8	446
							12893	9									
05	64294	X	47969	-0-	-16325	-0-	34915	3	544	4	N	11373	11231	1	176	8	412
							12510	9									
06	56970	X	43183	-0-	-13787	-0-	31586	3	490	4	N	10097	10052	1	171	8	286
							11107	9									
07	57443	X	43418	-0-	-14025	-0-	31813	3	486	4	N	10108	9741	1	137	8	516
							11119	9									

PETERSBURG 54-4-17 WELL #: 1H RRCID -> 283259 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11104 - 15327

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	88908	X	44385	-0-	-44523	-0-	33873	3	10512	9	N	9556	9260	0	296	8	-0-
*04	121911	X	121911	-0-	-0-	-0-	92210	3	29701	9	N	27001	26416	0	585	8	-0-
*05	89803	X	89803	-0-	-0-	-0-	67370	3	22433	9	N	20394	20154	0	240	8	-0-
*06	86040	X	66233	-0-	-19807	-0-	49458	3	16775	9	N	15250	15063	0	187	8	-0-
*07	88908	X	59216	-0-	-29692	-0-	45051	3	14165	9	N	12877	12638	0	239	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FREMONT 56-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 14995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47236 X	33165	-0-	-14071	-0-	25909	3	7256	9	N	6596	6354	0	7	5	-0-
												235	8			
03	52297 X	31612	-0-	-20685	-0-	25237	3	6375	9	N	5795	5598	0	197	8	-0-
04	45450 X	28947	-0-	-16503	-0-	22722	3	6225	9	N	5659	5506	0	153	8	-0-
05	41385 X	29031	-0-	-12354	-0-	23066	3	5965	9	N	5423	5277	0	146	8	-0-
06	35520 X	29038	-0-	-6482	-0-	23091	3	5947	9	N	5406	5303	0	103	8	-0-
07	36704 X	22207	-0-	-14497	-0-	17756	3	4451	9	N	4046	3959	0	87	8	-0-

EMERALD CITY 56-2-37 WELL #: 1H RRCID -> 283283 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10843 - 15181

02	58184 X	39206	-0-	-18978	-0-	26776	3	12430	9	N	11300	10671	0	1	5	-0-
												628	8			
03	64418 X	26757	-0-	-37661	-0-	18864	3	7893	9	N	7175	6820	0	355	8	-0-
04	62340 X	22789	-0-	-39551	-0-	16376	3	6413	9	N	5830	5598	0	232	8	-0-
05	58869 X	27089	-0-	-31780	-0-	19226	3	7863	9	N	7148	6849	0	299	8	-0-
06	51360 X	15568	-0-	-35792	-0-	11727	3	3841	9	N	3492	3388	0	104	8	-0-
07	43400 X	24466	-0-	-18934	-0-	18033	3	6433	9	N	5848	5441	0	407	8	-0-

GRENDEL 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 10303 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	729	-0-	729	729	538	3	191	9	N	174	164	0	10	8	-0-

SOLSTICE 56-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802

02	86016 X	55347	-0-	-30669	-0-	43362	3	11985	9	N	10895	10432	0	2	5	-0-
												461	8			
03	95232 X	57438	-0-	-37794	-0-	45495	3	11943	9	N	10857	10448	0	409	8	-0-
04	90300 X	44613	-0-	-45687	-0-	34647	3	9966	9	N	9060	8828	0	232	8	-0-
05	88226 X	49166	-0-	-39060	-0-	35892	3	13274	9	N	12067	11809	0	258	8	-0-
06	85380 X	40809	-0-	-44571	-0-	32043	3	8766	9	N	7969	7809	0	160	8	-0-
07	61287 X	49882	-0-	-11405	-0-	39023	3	10859	9	N	9872	9516	0	356	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660

02	39002 X	39002	-0-	-0-	-0-	33743	3	5259	9	N	4781	3842	0	939	8	-0-
03	63750 X	63750	-0-	-0-	-0-	52359	3	11391	9	N	10355	9205	0	1150	8	-0-
04	64935 X	64935	-0-	-0-	-0-	49109	3	15826	9	N	14387	13370	0	1017	8	-0-
05	56360 X	56360	-0-	-0-	-0-	43168	3	13192	9	N	11993	11305	0	688	8	-0-
06	61680 X	49980	-0-	-11700	-0-	38939	3	11041	9	N	10037	9421	0	616	8	-0-
07	67115 X	42580	-0-	-24535	-0-	33193	3	9387	9	N	8534	8115	0	419	8	-0-

PHOENIX 56-2-31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10385 - 14071

02	48972 X	38649	-0-	-10323	-0-	30176	3	8473	9	N	7703	7262	0	5	5	-0-
												436	8			
03	54219 X	32357	-0-	-21862	-0-	25640	3	6717	9	N	6106	5825	0	281	8	-0-
04	45540 X	10265	-0-	-35275	-0-	7771	3	2494	9	N	2267	2178	0	89	8	-0-
05	47058 X	31936	-0-	-15122	-0-	24166	3	7770	9	N	7064	6796	0	268	8	-0-
06	45540 X	36396	-0-	-9144	-0-	27243	3	9153	9	N	8321	8108	0	213	8	-0-
07	42780 X	35388	-0-	-7392	-0-	26617	3	8771	9	N	7974	7723	0	251	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
VELOCITY 56-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10748 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88098	X	88098	-0-	-0-	-0-	71850	3	16248	9	N	14771	13978	0	793	8	-0-
03	80645	X	80645	-0-	-0-	-0-	66339	3	14306	9	N	13005	12415	0	590	8	-0-
04	75013	X	75013	-0-	-0-	-0-	62291	3	12722	9	N	11565	11158	0	407	8	-0-
05	80026	X	80026	-0-	-0-	-0-	67460	3	12566	9	N	11424	10918	0	506	8	-0-
06	68525	X	68525	-0-	-0-	-0-	57351	3	11174	9	N	10158	9891	0	267	8	-0-
*07	73461	X	73461	-0-	-0-	-0-	61725	3	11736	9	N	10669	10246	0	423	8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420

02	16929	X	16929	-0-	-0-	-0-	11994	3	4935	9	Y	4486	4414	0	72	8	-0-
03	22739	X	22739	-0-	-0-	-0-	16001	3	6738	9	Y	6125	6061	0	64	8	-0-
04	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	8030	3	3407	9	Y	3097	3054	0	43	8	-0-
05	18755	X	15426	-0-	-3329	-0-	10880	3	4546	9	Y	4133	4095	0	38	8	-0-
06	22020	X	885	-0-	-21135	-0-	667	3	218	9	Y	198	195	0	3	8	-0-
*07	105098	X	105098	-0-	-0-	-0-	77315	3	27783	9	Y	25257	25090	0	167	8	-0-

BAXTER SPRINGS 54-4-33 WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10881 - 15130

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLFHOUND 56-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283398 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10485 - 15018

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	18	5			-0-
03	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	113	3	1099	9	N	999	999	0			-0-
04	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	111	3	1031	9	N	937	937	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	9	9	8			-0-
07	1209	X	1176	-0-	-33	-0-	131	3	1045	9	N	950	941	0	9	8	-0-

GROWLER 56-3-23 WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10667 - 14813

02	52416	X	41004	-0-	-11412	-0-	32700	3	8304	9	N	7549	7298	0	2	5	-0-
													249	8			
03	54250	X	54236	-0-	-14	-0-	43907	3	10329	9	N	9390	9110	0	280	8	-0-
04	50430	X	49759	-0-	-671	-0-	39878	3	9881	9	N	8983	8776	0	207	8	-0-
05	45384	X	45384	-0-	-0-	-0-	36895	3	8489	9	N	7717	7538	0	179	8	-0-
06	52500	X	37380	-0-	-15120	-0-	30134	3	7246	9	N	6587	6490	0	97	8	-0-
07	54250	X	38714	-0-	-15536	-0-	31475	3	7239	9	N	6581	6441	0	140	8	-0-

FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605

02	41562	X	41562	-0-	-0-	-0-	34834	3	300	4	N	5844	5666	1	28	8	207
							6428	9									
03	58156	X	47511	-0-	-10645	-0-	39143	3	384	4	N	7258	6972	1	34	8	459
							7984	9									
04	56280	X	41466	-0-	-14814	-0-	34969	3	315	4	N	5620	5762	1	35	8	282
							6182	9									
05	58156	X	34867	-0-	-23289	-0-	28769	3	313	4	N	5259	5289	1	50	8	202
							5785	9									
06	47340	X	37868	-0-	-9472	-0-	31986	3	328	4	N	5049	4989	1	38	8	224
							5554	9									
07	47523	X	39919	-0-	-7604	-0-	33353	3	347	4	N	5654	5387	1	156	8	335
							6219	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PACER 56-1-43 WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15596 X	-0-	-0-	-15596	-0-					N	-0-					-0-
03	92730 X	92730	-0-	-0-	-0-	70988	3	21742	9	N	19765	19312	0	453	8	-0-
04	64163 X	64163	-0-	-0-	-0-	48963	3	15200	9	N	13818	13584	0	234	8	-0-
05	60079 X	60079	-0-	-0-	-0-	46331	3	13748	9	N	12498	12257	0	241	8	-0-
06	48202 X	48202	-0-	-0-	-0-	37724	3	10478	9	N	9525	9406	0	119	8	-0-
*07	34958 X	34958	-0-	-0-	-0-	26789	3	8169	9	N	7426	7331	0	95	8	-0-

ROCA 34-159 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352

02	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	3568	3	3826	9	N	3478	3394	0	82	8	23
03	10261 X	6002	-0-	-4259	-0-	2337	3	3665	9	N	3332	3299	0	38	8	18
04	9930 X	5223	-0-	-4707	-0-	2200	3	3023	9	N	2748	2725	0	28	8	13
05	10261 X	3712	-0-	-6549	-0-	1380	3	2332	9	N	2120	2098	0	25	8	10
06	7920 X	4476	-0-	-3444	-0-	1799	3	2677	9	N	2434	2400	0	33	8	11
07	8184 X	5767	-0-	-2417	-0-	2709	3	3058	9	N	2780	2722	0	58	8	11

SPEEDY 57-3-37 WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603

02	39900 X	28488	-0-	-11412	-0-	21032	3	7456	9	N	6778	6595	0	183	8	-0-
03	51223 X	51223	-0-	-0-	-0-	39276	3	11947	9	N	10861	10465	0	396	8	-0-
04	53040 X	53040	-0-	-0-	-0-	40629	3	12411	9	N	11283	10957	0	326	8	-0-
05	54178 X	54178	-0-	-0-	-0-	39303	3	14875	9	N	13523	13169	0	354	8	-0-
06	49881 X	49881	-0-	-0-	-0-	37177	3	12704	9	N	11549	11338	0	211	8	-0-
*07	49111 X	49111	-0-	-0-	-0-	38009	3	11102	9	N	10093	9681	0	412	8	-0-

COMMANDER 57-2-35 WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 10018 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	86353	-0-	86353	86353	67015	3	19338	9	N	17580	17224	0	356	8	-0-
07	14B2 EXT	108937	-0-	108937	195290	84471	3	24466	9	N	22242	21853	0	389	8	-0-

GHOST RIDER 57-2-43 WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	53560	-0-	53560	53560	46875	3	6685	9	N	6077	5800	0	277	8	-0-
05	14B2 EXT	92591	-0-	92591	146151	81328	3	11263	9	N	10239	9787	0	452	8	-0-
06	14B2 EXT	54603	-0-	54603	200754	47652	3	6951	9	N	6319	6015	0	304	8	-0-
07	14B2 EXT	88404	-0-	88404	289158	78216	3	10188	9	N	9262	8967	0	295	8	-0-

SILENT ROGUE 57-3-17 WELL #: 1H RRCID -> 283426 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF. N/A

02	14B2 EXT	2660	-0-	2660	2660	2184	4	476	9	N	433	179	1	82	8	172
03	14B2 EXT	2624	-0-	2624	5284	2313	4	311	9	N	283	431	1	24	8	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5284					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	52162	-0-	52162	57446	44967	3	7195	9	N	6541	6413	0	128	8	-0-
06	14B2 EXT	53158	-0-	53158	110604	45727	3	7431	9	N	6755	6693	0	62	8	-0-
07	14B2 EXT	53284	-0-	53284	163888	46061	3	7223	9	N	6566	6330	0	236	8	-0-

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283469 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515

02	133728 X	94645	-0-	-39083	-0-	69833	3	24812	9	Y	22556	21887	0	669	8	-0-
03	147498 X	96183	-0-	-51315	-0-	70974	3	25209	9	Y	22917	22192	0	725	8	-0-
04	116430 X	25106	-0-	-91324	-0-	1872	3	23234	9	Y	21122	20476	0	646	8	-0-
05	107694 X	90998	-0-	-16696	-0-	67472	3	23526	9	Y	21387	20812	0	575	8	-0-
06	104220 X	78388	-0-	-25832	-0-	58612	3	19776	9	Y	17978	17424	0	554	8	-0-
07	104780 X	78241	-0-	-26539	-0-	59331	3	18910	9	Y	17191	16716	0	475	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP UNIT Z WELL #: 1H RRCID -> 283504 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12902 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUB 56-2-33 WELL #: 1H RRCID -> 283513 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10990 - 14931

02	50260 X	28055	-0-	-22205	-0-	22137	3	5918	9	N	5380	5140	0	5	5	-0-
												235	8			
03	51212 X	22885	-0-	-28327	-0-	17852	3	5033	9	N	4575	4395	0	180	8	-0-
04	49560 X	32341	-0-	-17219	-0-	25903	3	6438	9	N	5853	5601	0	252	8	-0-
05	41354 X	38272	-0-	-3082	-0-	30954	3	7318	9	N	6653	6387	0	266	8	-0-
06	34557 X	34557	-0-	-0-	-0-	27899	3	6658	9	N	6053	5719	0	334	8	-0-
07	33418 X	29782	-0-	-3636	-0-	23920	3	5862	9	N	5329	5125	0	204	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-1 WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROW 56-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10612 - 14906

02	14B2 EXT	37980	-0-	37980	200518	29030	3	8950	9	N	8136	7869	0	2	5	-0-
												265	8			
03	14B2 EXT	49762	-0-	49762	250280	37867	3	11895	9	N	10814	10449	0	365	8	-0-
04	14B2 EXT	48775	-0-	48775	299055	37557	3	11218	9	N	10198	9993	0	205	8	-0-
05	14B2 EXT	44604	-0-	44604	343659	34552	3	10052	9	N	9138	8926	0	212	8	-0-
06	14B2 EXT	34822	-0-	34822	378481	27393	3	7429	9	N	6754	6650	0	104	8	-0-
07	14B2 EXT	32244	-0-	32244	410725	24527	3	7717	9	N	7015	6916	0	99	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283563 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10863 - 17834

02	69867 X	69867	-0-	-0-	-0-	50404	3	19463	9	N	17694	17152	0	542	8	-0-
03	78378 X	78378	-0-	-0-	-0-	60449	3	17929	9	N	16299	15877	0	422	8	-0-
04	61620 X	61620	-0-	-0-	-0-	45901	3	15719	9	N	14290	13973	0	317	8	-0-
05	59115 X	59115	-0-	-0-	-0-	45949	3	13166	9	N	11969	11816	0	153	8	-0-
06	75270 X	75270	-0-	-0-	-0-	58794	3	16476	9	N	14978	14686	0	292	8	-0-
*07	65831 X	65831	-0-	-0-	-0-	51202	3	14629	9	N	13299	12930	0	369	8	-0-

BIG HORN 56-1-17 WELL #: 1H RRCID -> 283583 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90844 X	90844	-0-	-0-	-0-	76170	3	14674	9	N	13340	12511	0	829	8	-0-
03	104685 X	104685	-0-	-0-	-0-	87284	3	17401	9	N	15819	14756	0	1063	8	-0-
04	105570 X	105570	-0-	-0-	-0-	88311	3	17259	9	N	15690	14758	0	932	8	-0-
05	79148 X	79148	-0-	-0-	-0-	66729	3	12419	9	N	11290	10520	0	770	8	-0-
06	56468 X	56468	-0-	-0-	-0-	47992	3	8476	9	N	7705	7196	0	509	8	-0-
*07	93426 X	93426	-0-	-0-	-0-	78865	3	14561	9	N	13237	12513	0	724	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-15 WELL #: 1H RRCID -> 283617 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085

02	77877 X	77877	-0-	-0-	-0-	61392	3	16485	9	N	14986	14532	0	3	5	-0-
												451	8			
03	71827 X	61062	-0-	-10765	-0-	47652	3	13410	9	N	12191	11888	0	303	8	-0-
04	69510 X	60337	-0-	-9173	-0-	47318	3	13019	9	N	11835	11607	0	228	8	-0-
05	86211 X	61378	-0-	-24833	-0-	48430	3	12948	9	N	11771	11504	0	267	8	-0-
06	83430 X	40250	-0-	-43180	-0-	31177	3	9073	9	N	8248	8123	0	125	8	-0-
07	86211 X	23719	-0-	-62492	-0-	18604	3	5115	9	N	4650	4514	0	136	8	-0-

RAIN CITY 57-3-7 WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 9929 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	91156	-0-	91156	91156	76747	3	14409	9	N	13099	12768	0	331	8	-0-
05	14B2 EXT	118051	-0-	118051	209207	102072	3	15979	9	N	14526	14132	0	394	8	-0-
06	14B2 EXT	100851	-0-	100851	310058	87861	3	12990	9	N	11809	11605	0	204	8	-0-
07	14B2 EXT	95559	-0-	95559	405617	83346	3	12213	9	N	11103	10913	0	190	8	-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10972 - 17995

02	66639 X	66639	-0-	-0-	-0-	52161	3	14478	9	N	13162	12681	0	481	8	-0-
03	80095 X	80095	-0-	-0-	-0-	64559	3	15536	9	N	14124	13506	0	618	8	-0-
04	80478 X	80478	-0-	-0-	-0-	64782	3	15696	9	N	14269	13907	0	362	8	-0-
05	62620 X	49091	-0-	-13529	-0-	39062	3	10029	9	N	9117	8727	0	390	8	-0-
06	71565 X	71565	-0-	-0-	-0-	58269	3	13296	9	N	12087	11853	0	234	8	-0-
*07	66159 X	66159	-0-	-0-	-0-	53017	3	13142	9	N	11947	11721	0	226	8	-0-

CERBERUS 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	36146	-0-	36146	36146	27795	3	8351	9	N	7592	7442	0	150	8	-0-
07	14B2 EXT	138678	-0-	138678	174824	105834	3	32844	9	N	29858	29400	0	458	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIG HORN 57-1-11 WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10256 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKHORN 54-1-40 WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139

02	33684 X	24032	-0-	-9652	-0-	18806	2	215	4	N	4555	4526	0	21	8	52
						5011	9									
03	37293 X	30098	-0-	-7195	-0-	24178	2	245	4	N	5159	5139	0	23	8	49
						5675	9									
04	26250 X	23439	-0-	-2811	-0-	18726	2	193	4	N	4109	4081	0	25	8	52
						4520	9									
05	26598 X	15021	-0-	-11577	-0-	11776	2	140	4	N	2823	2820	0	12	8	43
						3105	9									
06	29130 X	20090	-0-	-9040	-0-	16871	2	140	4	N	2799	2799	0	14	8	29
						3079	9									
07	30101 X	22136	-0-	-7965	-0-	17435	2	187	4	N	4104	4079	0	20	8	34
						4514	9									

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283707 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826

02	90549 X	90549	-0-	-0-	-0-	66790	3	23759	9	N	21599	20912	0	1	5	-0-
												686	8			
03	93062 X	66007	-0-	-27055	-0-	48156	3	17851	9	N	16228	15799	0	429	8	-0-
04	90060 X	83176	-0-	-6884	-0-	61458	3	21718	9	N	19744	19330	0	414	8	-0-
05	100254 X	82987	-0-	-17267	-0-	61923	3	21064	9	N	19149	18656	0	493	8	-0-
06	97020 X	69190	-0-	-27830	-0-	51141	3	18049	9	N	16408	16152	0	256	8	-0-
07	100254 X	69553	-0-	-30701	-0-	51980	3	17573	9	N	15975	15529	0	446	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283731 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11414 - 18621

02	104720 X	69998	-0-	-34722	-0-	53570	3	720	4	Y	14280	14192	0	55	8	163
						15708	9									
03	115940 X	76671	-0-	-39269	-0-	58342	3	794	4	Y	15941	15897	0	57	8	150
						17535	9									
04	87780 X	56422	-0-	-31358	-0-	42774	3	600	4	Y	11862	11788	0	74	8	150
						13048	9									
05	84568 X	61907	-0-	-22661	-0-	47246	3	637	4	Y	12749	12650	0	53	8	196
						14024	9									
06	81840 X	56908	-0-	-24932	-0-	44174	3	565	4	Y	11063	11083	0	61	8	115
						12169	9									
07	77500 X	54083	-0-	-23417	-0-	40994	3	565	4	Y	11385	11324	0	82	8	94
						12524	9									

SKYLANE 57-1-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283733 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10517 - 14795

02	76636 X	50669	-0-	-25967	-0-	38386	3	12283	9	N	11166	10754	1	7	5	150
												376	8			
03	71641 X	46435	-0-	-25206	-0-	35659	3	10776	9	N	9796	9460	1	241	8	245
04	69330 X	55005	-0-	-14325	-0-	43253	3	11752	9	N	10684	10439	1	189	8	301
05	71641 X	48921	-0-	-22720	-0-	38471	3	10450	9	N	9500	9344	1	257	8	200
06	54300 X	42877	-0-	-11423	-0-	33689	3	9188	9	N	8353	8226	1	191	8	136
07	56854 X	41806	-0-	-15048	-0-	33197	3	8609	9	N	7826	7567	1	289	8	106

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283753 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11841 - 21756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	113335 X	113335	-0-	-0-	-0-	80804	3	32531	9	Y	29574	29532	0	42	8	-0-
03	158612 X	158612	-0-	-0-	-0-	113907	3	44705	9	Y	40641	40590	0	51	8	-0-
04	139668 X	139668	-0-	-0-	-0-	99938	3	39730	9	Y	36118	36071	0	47	8	-0-
05	121147 X	121147	-0-	-0-	-0-	87465	3	33682	9	Y	30620	30618	0	2	8	-0-
06	82530 X	48680	-0-	-33850	-0-	34767	3	13913	9	Y	12648	12643	0	5	8	-0-
07	85281 X	78341	-0-	-6940	-0-	55715	3	22626	9	Y	20569	20557	0	12	8	-0-

BANSHEE 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294

02	73360 X	53982	-0-	-19378	-0-	40001	3	13981	9	N	12710	12238	0	472	8	-0-
03	81220 X	77422	-0-	-3798	-0-	58688	3	18734	9	N	17031	16421	0	610	8	-0-
04	82380 X	36526	-0-	-45854	-0-	27926	3	8600	9	N	7818	7586	0	232	8	-0-
05	85126 X	66322	-0-	-18804	-0-	50831	3	15491	9	N	14083	13563	0	520	8	-0-
06	82380 X	59369	-0-	-23011	-0-	46372	3	12997	9	N	11815	11520	0	295	8	-0-
07	77407 X	61991	-0-	-15416	-0-	47970	3	14021	9	N	12746	12231	0	515	8	-0-

WALNUT 55-1-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868

02	50176 X	37709	-0-	-12467	-0-	28834	3	8875	9	N	8068	7971	0	71	8	91
03	49197 X	41313	-0-	-7884	-0-	32204	3	9109	9	N	8281	8217	0	77	8	78
04	47610 X	33431	-0-	-14179	-0-	25101	3	8330	9	N	7573	7450	0	106	8	95
05	49197 X	18193	-0-	-31004	-0-	12879	3	5314	9	N	4831	4822	0	30	8	74
06	40410 X	16108	-0-	-24302	-0-	11451	3	4657	9	N	4234	4225	0	39	8	44
07	41757 X	30357	-0-	-11400	-0-	22053	3	8304	9	N	7549	7423	0	108	8	62

SHILOH STATE 55-4-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283893 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855

02	91364 X	77141	-0-	-14223	-0-	59286	3	17855	9	N	16232	15765	0	467	8	-0-
03	101153 X	69757	-0-	-31396	-0-	53227	3	16530	9	N	15027	14554	0	473	8	-0-
04	97890 X	79264	-0-	-18626	-0-	60667	3	18597	9	N	16906	16352	0	554	8	-0-
05	101153 X	66867	-0-	-34286	-0-	51535	3	15332	9	N	13938	13528	0	410	8	-0-
06	97890 X	76712	-0-	-21178	-0-	58847	3	17865	9	N	16241	15711	0	530	8	-0-
07	85405 X	73362	-0-	-12043	-0-	56180	3	17182	9	N	15620	15180	0	440	8	-0-

BIG HORN 56-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10682 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	12449	-0-	12449	12449	9371	4	3078	9	N	2798	2530	1	268	8	-0-
06	14B2 EXT	24740	-0-	24740	37189	16399	3	8341	9	N	7583	7442	0	141	8	-0-
07	14B2 EXT	119520	-0-	119520	156709	89615	3	29905	9	N	27186	26753	0	433	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BIG HORN 56-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEDICINE BOW 56-1-11 WELL #: 1HR RRCID -> 283912 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRDIE BELL 54-2-18 LOV WELL #: 3H RRCID -> 283914 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11720 - 16426

02	35924 X	35924	-0-	-0-	-0-	27670	3	8254	9	N	7504	7366	0	119	8	84
03	41724 X	41724	-0-	-0-	-0-	31142	3	10582	9	N	9620	9475	0	139	8	90
04	35717 X	35717	-0-	-0-	-0-	26739	3	8978	9	N	8162	7986	0	164	8	102
05	32813 X	32813	-0-	-0-	-0-	25015	3	7798	9	N	7089	6921	0	163	8	107
06	29850 X	12870	-0-	-16980	-0-	9583	3	3287	9	N	2988	2988	0	77	8	30
07	30845 X	29582	-0-	-1263	-0-	21934	3	7648	9	N	6953	6784	0	143	8	56

BIG HORN 56-1-45 WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG HORN 56-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283926 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10245 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEDICINE BOW 56-1-3 WELL #: 1H RRCID -> 283927 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11167 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 283933 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55048	X	46933	-0-	-8115	-0-	35154 11240	3 9	539	4	Y	10218	10119	0	78	8	116
03	60946	X	55143	-0-	-5803	-0-	40434 14061	3 9	648	4	Y	12783	12699	0	80	8	120
04	58980	X	44239	-0-	-14741	-0-	33089 10644	3 9	506	4	Y	9676	9576	0	98	8	122
05	56203	X	43799	-0-	-12404	-0-	33006 10302	3 9	491	4	Y	9365	9293	0	50	8	144
06	54390	X	46740	-0-	-7650	-0-	32183 13954	3 9	603	4	Y	12685	12649	0	48	8	132
07	55149	X	43810	-0-	-11339	-0-	31294 11976	3 9	540	4	Y	10887	10843	0	87	8	89

MISSILE 56-3-27 WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10946 - 15265

02	14B2	EXT	69484	-0-	69484	306820	56528	3	12956	9	N	11778	11398 377	0 8	3	5	-0-
03	14B2	EXT	71798	-0-	71798	378618	58586	3	13212	9	N	12011	11703	0	308	8	-0-
04	14B2	EXT	57655	-0-	57655	436273	47097	3	10558	9	N	9598	9413	0	185	8	-0-
05	14B2	EXT	58799	-0-	58799	495072	48395	3	10404	9	N	9458	9247	0	211	8	-0-
06	14B2	EXT	38260	-0-	38260	533332	31518	3	6742	9	N	6129	6043	0	86	8	-0-
07	14B2	EXT	49124	-0-	49124	582456	40654	3	8470	9	N	7700	7585	0	115	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 283954 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINOTAUR 57-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283971 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 10050 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	35467	-0-	35467	35467	28753	3	6714	9	N	6104	5895	0	209	8	-0-
05	14B2	EXT	142373	-0-	142373	177840	115636	3	26737	9	N	24306	23571	0	735	8	-0-
06	14B2	EXT	136923	-0-	136923	314763	111482	3	25441	9	N	23128	22727	0	401	8	-0-
07	14B2	EXT	113888	-0-	113888	428651	92860	3	21028	9	N	19116	18789	0	327	8	-0-

CHINOOK 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200

02	122388	X	68242	-0-	-54146	-0-	54552	3	13690	9	Y	12445	12400	0	45	8	-0-
03	135501	X	56429	-0-	-79072	-0-	45502	3	10927	9	Y	9934	9903	0	31	8	-0-
04	85350	X	63934	-0-	-21416	-0-	51297	3	12637	9	Y	11488	11426	0	62	8	-0-
05	75547	X	69165	-0-	-6382	-0-	57248	3	11917	9	Y	10834	10783	0	51	8	-0-
06	73110	X	62144	-0-	-10966	-0-	51000	3	11144	9	Y	10131	10079	0	52	8	-0-
07	75547	X	53229	-0-	-22318	-0-	43696	3	9533	9	Y	8666	8602	0	64	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284115 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11668 - 21259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	129328	X	129328	-0-	-0-	-0-	100801	3	1234	4	N	24812	24722	0	90	8	-0-
							27293	9									
03	134767	X	134767	-0-	-0-	-0-	105173	3	1278	4	N	25742	25650	0	92	8	-0-
							28316	9									
04	142474	X	142474	-0-	-0-	-0-	111935	3	1322	4	N	26561	26408	0	153	8	-0-
							29217	9									
05	129115	X	128774	-0-	-341	-0-	101369	3	1193	4	N	23829	23728	0	101	8	-0-
							26212	9									
06	124950	X	101209	-0-	-23741	-0-	79282	3	949	4	N	19071	18976	0	95	8	-0-
							20978	9									
07	129115	X	113701	-0-	-15414	-0-	89059	3	1069	4	N	21430	21273	0	157	8	-0-
							23573	9									

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304

02	120892	X	120892	-0-	-0-	-0-	95226	3	25666	9	N	23333	23252	0	81	8	-0-
03	116119	X	116119	-0-	-0-	-0-	90714	3	25405	9	N	23095	23017	0	78	8	-0-
04	124020	X	118017	-0-	-6003	-0-	92661	3	25356	9	N	23051	22931	0	120	8	-0-
05	130324	X	107672	-0-	-22652	-0-	84782	3	22890	9	N	20809	20730	0	79	8	-0-
06	126120	X	86252	-0-	-39868	-0-	67303	3	18949	9	N	17226	17153	0	73	8	-0-
07	130324	X	110407	-0-	-19917	-0-	86495	3	23912	9	N	21738	21594	0	144	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 284204 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A

02	14B2 EXT		95873	-0-	95873	95873	57520	3	38353	9	N	34866	34776	0	90	8	-0-
03	14B2 EXT		120641	-0-	120641	216514	75643	3	44998	9	N	40907	40799	0	108	8	-0-
04	14B2 EXT		111682	-0-	111682	328196	70079	3	41603	9	N	37821	37683	0	138	8	-0-
05	14B2 EXT		86023	-0-	86023	414219	53782	3	32241	9	N	29310	29254	0	56	8	-0-
06	14B2 EXT		39744	-0-	39744	453963	24287	3	15457	9	N	14052	14027	0	25	8	-0-
07	14B2 EXT		83420	-0-	83420	537383	52119	3	31301	9	N	28455	28358	0	97	8	-0-

BOBCAT 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284363 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288

02	126392	X	72669	-0-	-53723	-0-	55921	3	16748	9	Y	15225	15174	0	51	8	-0-
03	139934	X	101465	-0-	-38469	-0-	79133	3	22332	9	Y	20302	20234	0	68	8	-0-
04	113550	X	94159	-0-	-19391	-0-	72845	3	21314	9	Y	19376	19270	0	106	8	-0-
05	86676	X	78258	-0-	-8418	-0-	61311	3	16947	9	Y	15406	15341	0	65	8	-0-
06	98190	X	71344	-0-	-26846	-0-	56634	3	14710	9	Y	13373	13302	0	71	8	-0-
07	101463	X	39355	-0-	-62108	-0-	31294	3	8061	9	Y	7328	7265	0	63	8	-0-

ASHLOCK 1-34 WELL #: 5H RRCID -> 284402 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868

02	7532	X	6338	-0-	-1194	-0-	3107	2	130	4	Y	2819	2814	0	7	8	9
							3101	9									
03	8339	X	6556	-0-	-1783	-0-	3620	2	124	4	Y	2556	2551	0	4	8	10
							2812	9									
04	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	5266	2	109	4	Y	2141	2133	0	12	8	6
							2355	9									
05	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	5542	2	89	4	Y	1777	1767	0	9	8	7
							1955	9									
06	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	6319	2	102	4	Y	2014	2004	0	9	8	8
							2215	9									
*07	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	6331	2	107	4	Y	2137	2134	0	3	8	8
							2351	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

OAK 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284403 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11774 - 18671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	100268	X	82011	-0-	-18257	-0-	71588	3	10423	9	Y	9475	9413	0	62	8	-0-
03	111011	X	108229	-0-	-2782	-0-	94788	3	13441	9	Y	12219	12134	0	85	8	-0-
04	107430	X	91602	-0-	-15828	-0-	80352	3	11250	9	Y	10227	10118	0	109	8	-0-
05	92228	X	92228	-0-	-0-	-0-	81522	3	10706	9	Y	9733	9658	0	75	8	-0-
06	104730	X	80026	-0-	-24704	-0-	71184	3	8842	9	Y	8038	7963	0	75	8	-0-
07	108221	X	66591	-0-	-41630	-0-	59025	3	7566	9	Y	6878	6786	0	92	8	-0-

RAINIER 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284404 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11722 - 18665

02	120120	X	73980	-0-	-46140	-0-	55053	3	18927	9	Y	17206	17159	0	47	8	-0-
03	132990	X	102086	-0-	-30904	-0-	76645	3	25441	9	Y	23128	23067	0	61	8	-0-
04	104190	X	80426	-0-	-23764	-0-	60769	3	19657	9	Y	17870	17791	0	79	8	-0-
05	84909	X	66556	-0-	-18353	-0-	50108	3	16448	9	Y	14953	14901	0	52	8	-0-
06	98790	X	56158	-0-	-42632	-0-	42102	3	14056	9	Y	12778	12725	0	53	8	-0-
07	102083	X	41947	-0-	-60136	-0-	31466	3	10481	9	Y	9528	9472	0	56	8	-0-

HAWKS 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284414 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11648 - 18511

02	115108	X	61771	-0-	-53337	-0-	46053	3	15718	9	Y	14289	14242	0	47	8	-0-
03	127441	X	91091	-0-	-36350	-0-	68321	3	22770	9	Y	20700	20617	0	83	8	-0-
04	108240	X	85564	-0-	-22676	-0-	64639	3	20925	9	Y	19023	18909	0	114	8	-0-
05	82212	X	75098	-0-	-7114	-0-	57276	3	17822	9	Y	16202	16123	0	79	8	-0-
06	88140	X	66882	-0-	-21258	-0-	51361	3	15521	9	Y	14110	14020	0	90	8	-0-
07	91078	X	40385	-0-	-50693	-0-	30828	3	9557	9	Y	8688	8597	0	91	8	-0-

BUCKEYE 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284415 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11705 - 18218

*08	145948	X	13964	-0-	-131984	-0-	13939	3	25	9	Y	23	23	8			-0-
09	141240	X	112586	-0-	-28654	-0-	87932	3	24654	9	Y	22413	22330	0	83	8	-0-
10	142830	X	142830	-0-	-0-	-0-	111809	3	31021	9	Y	28201	28145	0	56	8	-0-
11	121960	X	121960	-0-	-0-	-0-	95498	3	26462	9	Y	24056	23922	0	134	8	-0-
12	116343	X	90673	-0-	-25670	-0-	70880	3	19793	9	Y	17994	17874	0	120	8	-0-
01	142817	X	78590	-0-	-64227	-0-	61314	3	17276	9	Y	15705	15573	0	132	8	-0-
02	128996	X	75693	-0-	-53303	-0-	59272	3	16421	9	Y	14928	14880	0	48	8	-0-
03	142817	X	103834	-0-	-38983	-0-	82358	3	21476	9	Y	19524	19462	0	62	8	-0-
04	121950	X	92846	-0-	-29104	-0-	73914	3	18932	9	Y	17211	17122	0	89	8	-0-
05	90675	X	73917	-0-	-16758	-0-	59254	3	14663	9	Y	13330	13276	0	54	8	-0-
06	100470	X	55074	-0-	-45396	-0-	44056	3	11018	9	Y	10016	9967	0	49	8	-0-
07	103819	X	45127	-0-	-58692	-0-	35884	3	9243	9	Y	8403	8346	0	57	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 284432 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11441 - 18371

02	118160	X	71235	-0-	-46925	-0-	54649	3	16586	9	Y	15078	15017	0	61	8	-0-
03	130820	X	110714	-0-	-20106	-0-	85161	3	25553	9	Y	23230	23155	0	75	8	-0-
04	126600	X	112862	-0-	-13738	-0-	87464	3	25398	9	Y	23089	22971	0	118	8	-0-
05	101945	X	101945	-0-	-0-	-0-	79464	3	22481	9	Y	20437	20358	0	79	8	-0-
06	107130	X	93727	-0-	-13403	-0-	73429	3	20298	9	Y	18453	18369	0	84	8	-0-
07	116622	X	84438	-0-	-32184	-0-	66065	3	18373	9	Y	16703	16589	0	114	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BADLANDS 54-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 284474 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11762 - 16106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26572	X	25188	-0-	-1384	-0-	20076 4852	2 9	260	4	Y	4411	4344	1	37	8	143
03	32519	X	29296	-0-	-3223	-0-	23466 5532	2 9	298	4	Y	5029	5077	1	47	8	48
04	31590	X	28902	-0-	-2688	-0-	23418 5204	2 9	280	4	Y	4731	4497	1	73	8	209
05	32643	X	26076	-0-	-6567	-0-	20991 4822	2 9	263	4	Y	4384	4414	1	35	8	144
06	31590	X	22605	-0-	-8985	-0-	18146 4225	2 9	234	4	Y	3841	3832	1	36	8	117
07	29853	X	28619	-0-	-1234	-0-	22803 5526	2 9	290	4	Y	5024	4884	1	56	8	201

ATOMIC 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284504 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11645 - 19102

02	138264	X	95383	-0-	-42881	-0-	78186	3	17197	9	Y	15634	15570	0	64	8	-0-
03	153078	X	96523	-0-	-56555	-0-	79542	3	16981	9	Y	15437	15373	0	64	8	-0-
04	116130	X	96078	-0-	-20052	-0-	79765	3	16313	9	Y	14830	14740	0	90	8	-0-
05	105648	X	87106	-0-	-18542	-0-	73627	3	13479	9	Y	12254	12209	0	45	8	-0-
06	102210	X	31883	-0-	-70327	-0-	26583	3	5300	9	Y	4818	4799	0	19	8	-0-
07	105617	X	45865	-0-	-59752	-0-	37243	3	8622	9	Y	7838	7789	0	49	8	-0-

OUTLAW 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284515 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12012 - 19652

02	123395	X	123395	-0-	-0-	-0-	114099	3	9296	9	Y	8451	8347	0	104	8	-0-
03	143751	X	143751	-0-	-0-	-0-	133463	3	10288	9	Y	9353	9240	0	113	8	-0-
04	137345	X	137345	-0-	-0-	-0-	127579	3	9766	9	Y	8878	8713	0	165	8	-0-
05	128520	X	128520	-0-	-0-	-0-	119787	3	8733	9	Y	7939	7826	0	113	8	-0-
06	158073	X	158073	-0-	-0-	-0-	148636	3	9437	9	Y	8579	8411	0	168	8	-0-
07	143747	X	118121	-0-	-25626	-0-	110762	3	7359	9	Y	6690	6524	0	166	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 284574 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11757 PERF.12068 - 21694

02	128688	X	119803	-0-	-8885	-0-	98203	3	21600	9	N	19636	19560	0	76	8	-0-
03	142476	X	138763	-0-	-3713	-0-	113235	3	25528	9	N	23207	23130	0	77	8	-0-
04	137880	X	55003	-0-	-82877	-0-	45217	3	9786	9	N	8896	8829	0	67	8	-0-
05	132649	X	87876	-0-	-44773	-0-	72767	3	15109	9	N	13735	13614	0	121	8	-0-
06	134280	X	99991	-0-	-34289	-0-	82422	3	17569	9	N	15972	15875	0	97	8	-0-
07	138756	X	-0-	-0-	-138756	-0-					N	-0-					-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284593 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11424 - 18524

02	128044	X	84747	-0-	-43297	-0-	65625	3	19122	9	Y	17384	17321	0	63	8	-0-
03	126573	X	118059	-0-	-8514	-0-	92646	3	25413	9	Y	23103	23026	0	77	8	-0-
04	122490	X	116672	-0-	-5818	-0-	91952	3	24720	9	Y	22473	22352	0	121	8	-0-
05	93837	X	74988	-0-	-18849	-0-	59664	3	15324	9	Y	13931	13874	0	57	8	-0-
06	114240	X	42784	-0-	-71456	-0-	34286	3	8498	9	Y	7725	7579	0	146	8	-0-
07	120559	X	75114	-0-	-45445	-0-	59884	3	15230	9	Y	13845	13682	0	163	8	-0-

KNIGHT 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284606 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11278 - 18836

02	88312	X	65770	-0-	-22542	-0-	53409	3	12361	9	Y	11237	11179	0	58	8	-0-
03	97774	X	64893	-0-	-32881	-0-	52762	3	12131	9	Y	11028	10972	0	56	8	-0-
04	74430	X	60208	-0-	-14222	-0-	50408	3	9800	9	Y	8909	8814	0	95	8	-0-
05	65658	X	65552	-0-	-106	-0-	55035	3	10517	9	Y	9561	9482	0	79	8	-0-
06	68376	X	68376	-0-	-0-	-0-	57839	3	10537	9	Y	9579	9482	0	97	8	-0-
07	72819	X	61556	-0-	-11263	-0-	51223	3	10333	9	Y	9394	9279	0	115	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 2H RRCID -> 284680 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26538	X	26538	-0-	-0-	-0-	18545	3	7993	9	N	7266	6970	0	7	5	-0-
													289	8			
03	34186	X	34186	-0-	-0-	-0-	23485	3	10701	9	N	9728	9412	0	316	8	-0-
04	27752	X	27752	-0-	-0-	-0-	19877	3	7875	9	N	7159	6966	0	193	8	-0-
05	33152	X	33152	-0-	-0-	-0-	23879	3	9273	9	N	8430	8135	0	295	8	-0-
06	30259	X	30259	-0-	-0-	-0-	22619	3	7640	9	N	6945	6788	0	157	8	-0-
*07	30294	X	30294	-0-	-0-	-0-	22264	3	8030	9	N	7300	7143	0	157	8	-0-

UNIVERSITY 19-7 A WELL #: 1H RRCID -> 284763 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11969 - 18794

02	46170	X	46170	-0-	-0-	-0-	27123	3	19047	9	N	17315	17163	0	181	8	52
03	45920	X	45920	-0-	-0-	-0-	27471	3	18449	9	N	16772	16616	0	142	8	66
04	34964	X	34964	-0-	-0-	-0-	20838	3	14126	9	N	12842	12736	0	135	8	37
05	28001	X	28001	-0-	-0-	-0-	16915	3	11086	9	N	10078	10028	0	47	8	40
06	30298	X	30298	-0-	-0-	-0-	19248	3	11050	9	N	10045	9957	0	89	8	39
*07	26467	X	26467	-0-	-0-	-0-	16924	3	9543	9	N	8675	8626	0	57	8	31

QUICK SILVER 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284789 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 11186 PERF.11414 - 18166

02	114464	X	70972	-0-	-43492	-0-	56714	3	14258	9	Y	12962	12908	0	54	8	-0-
03	126728	X	62450	-0-	-64278	-0-	49914	3	12536	9	Y	11396	11349	0	47	8	-0-
04	85410	X	81100	-0-	-4310	-0-	64935	3	16165	9	Y	14695	14597	0	98	8	-0-
05	79050	X	65557	-0-	-13493	-0-	52928	3	12629	9	Y	11481	11419	0	62	8	-0-
06	76050	X	69593	-0-	-6457	-0-	56182	3	13411	9	Y	12192	12115	0	77	8	-0-
07	83793	X	57565	-0-	-26228	-0-	46402	3	11163	9	Y	10148	10053	0	95	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284842 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11387 - 18803

02	60620	X	60620	-0-	-0-	-0-	45401	3	15219	9	N	13835	13794	0	41	8	-0-
03	66634	X	66634	-0-	-0-	-0-	49985	3	16649	9	N	15135	15089	0	46	8	-0-
04	59035	X	59035	-0-	-0-	-0-	44418	3	14617	9	N	13288	13218	0	70	8	-0-
05	52915	X	52915	-0-	-0-	-0-	40124	3	12791	9	N	11628	11576	0	52	8	-0-
06	61545	X	61545	-0-	-0-	-0-	47051	3	14494	9	N	13176	13115	0	61	8	-0-
*07	49263	X	49263	-0-	-0-	-0-	37030	3	12233	9	N	11121	11047	0	74	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284856 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11856 - 21975

02	154234	X	154234	-0-	-0-	-0-	111174	3	43060	9	Y	39145	39033	0	112	8	-0-
03	159703	X	159703	-0-	-0-	-0-	115849	3	43854	9	Y	39867	39760	0	107	8	-0-
04	143703	X	143703	-0-	-0-	-0-	105529	3	38174	9	Y	34704	34550	0	154	8	-0-
05	133462	X	133462	-0-	-0-	-0-	97226	3	36236	9	Y	32942	32841	0	101	8	-0-
06	104085	X	104085	-0-	-0-	-0-	76243	3	27842	9	Y	25311	25216	0	95	8	-0-
07	132339	X	117733	-0-	-14606	-0-	86236	3	31497	9	Y	28634	28483	0	151	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284874 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10247 - 19949

02	100324	X	51023	-0-	-49301	-0-	40919	3	10104	9	N	9185	8696	0	489	8	-0-
03	106361	X	2165	-0-	-104196	-0-	1531	3	634	9	N	576	351	0	225	8	-0-
04	102930	X	9769	-0-	-93161	-0-	7320	3	2449	9	N	2226	1809	0	417	8	-0-
05	106361	X	16450	-0-	-89911	-0-	11851	3	4599	9	N	4181	3766	0	415	8	-0-
06	75690	X	48479	-0-	-27211	-0-	37451	3	11028	9	N	10025	9557	0	468	8	-0-
*07	88441	X	88441	-0-	-0-	-0-	68931	3	19510	9	N	17736	17051	0	685	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285019 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	209883					N	-0-					107
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	209883					N	-0-					107
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	209883					N	-0-					107
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	209883					N	-0-					107
06	0 %	13563	-0-	13563	223446	8724	3	4839	9	N	4399	3417	1	1035	8	54
07	0 %	37475	-0-	37475	260921	26276	3	11199	9	N	10181	9105	1	997	8	133

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 52072 11/05/2018

BETTS 54-4-24 WELL #: 1H RRCID -> 285101 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11167 - 15075

02	17332 X	5805	-0-	-11527	-0-	3738	2	2067	9	N	1879	1718	1	124	8	238
03	19406 X	16537	-0-	-2869	-0-	12037	2	4500	9	N	4091	3898	1	253	8	178
04	18780 X	18101	-0-	-679	-0-	12053	2	6048	9	N	5498	5087	1	213	8	376
05	19406 X	11603	-0-	-7803	-0-	8875	2	2728	9	N	2480	2534	1	213	8	109
06	16860 X	11481	-0-	-5379	-0-	8691	2	2790	9	N	2536	2316	1	69	8	260
07	18693 X	11499	-0-	-7194	-0-	8893	2	2606	9	N	2369	2249	1	66	8	314

APC FEE 1-50 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285124 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12384 - 16575

02	10036 X	10036	-0-	-0-	-0-	8382	2	95	4	Y	1417	1422	0	15	8	4
						1559	9									
03	14143 X	14143	-0-	-0-	-0-	11791	2	214	4	Y	1944	1913	0	27	8	8
						2138	9									
04	18289 X	18289	-0-	-0-	-0-	14336	2	299	4	Y	3322	3238	0	83	8	9
						3654	9									
05	12183 X	10781	-0-	-1402	-0-	8707	2	163	4	Y	1737	1694	0	45	8	7
						1911	9									
06	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	9763	2	196	4	Y	2287	2242	0	43	8	9
						2516	9									
*07	13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	11114	2	210	4	Y	2261	2247	0	15	8	8
						2487	9									

FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285131 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11583 - 21703

02	133622 X	133622	-0-	-0-	-0-	101390	3	32232	9	N	29302	29286	0	9	8	202
03	126834 X	126834	-0-	-0-	-0-	94493	3	32341	9	N	29401	29441	0			162
04	85920 X	52739	-0-	-33181	-0-	38277	3	14462	9	N	13147	13247	0			62
05	88784 X	33810	-0-	-54974	-0-	25818	3	7992	9	N	7265	7294	0			33
06	85920 X	-0-	-0-	-85920	-0-					N	-0-	33	0			-0-
07	88784 X	32184	-0-	-56600	-0-	24547	3	7637	9	N	6943	6656	0	261	8	26

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285244 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11203 - 18102

02	61721 X	61721	-0-	-0-	-0-	46312	3	15409	9	N	14008	14032	1	30	8	132
03	65913 X	65913	-0-	-0-	-0-	50251	3	15662	9	N	14238	14087	1	26	8	257
04	67775 X	67775	-0-	-0-	-0-	52277	3	15498	9	N	14089	14120	1	24	8	202
05	74686 X	74686	-0-	-0-	-0-	57503	3	17183	9	N	15621	15654	1	41	8	128
06	53603 X	53603	-0-	-0-	-0-	41183	3	12420	9	N	11291	11280	1	24	8	115
*07	36450 X	36450	-0-	-0-	-0-	28645	3	7805	9	N	7095	7073	1	68	8	69

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285400 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11388 - 18873

02	106540 X	53144	-0-	-53396	-0-	40736	3	12408	9	N	11280	11214	0	66	8	-0-
03	117994 X	117994	-0-	-0-	-0-	90919	3	27075	9	N	24614	24527	0	87	8	-0-
04	107465 X	107465	-0-	-0-	-0-	83192	3	24273	9	N	22066	21950	0	116	8	-0-
05	99345 X	99345	-0-	-0-	-0-	77908	3	21437	9	N	19488	19415	0	73	8	-0-
06	114150 X	84796	-0-	-29354	-0-	65900	3	18896	9	N	17178	17100	0	78	8	-0-
07	117955 X	65118	-0-	-52837	-0-	50312	3	14806	9	N	13460	13372	0	88	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CYCLONE 54-2-15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285489 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11981 - 19006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	81872 X	57016	-0-	-24856	-0-	42220	3	14796	9	N	13451	13355	0	96	8	-0-
03	90644 X	55770	-0-	-34874	-0-	44296	3	11474	9	N	10431	10314	0	117	8	-0-
04	67080 X	54628	-0-	-12452	-0-	41813	3	12815	9	N	11650	11558	0	92	8	-0-
05	63116 X	54075	-0-	-9041	-0-	41128	3	12947	9	N	11770	11711	0	59	8	-0-
06	61080 X	55427	-0-	-5653	-0-	42041	3	13386	9	N	12169	12135	0	34	8	-0-
07	63116 X	54955	-0-	-8161	-0-	42241	3	12714	9	N	11558	11532	0	26	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285557 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872

02	158116 X	112453	-0-	-45663	-0-	83162	3	29291	9	Y	26628	26501	0	127	8	-0-
03	175057 X	123727	-0-	-51330	-0-	92461	3	31266	9	Y	28424	28276	0	148	8	-0-
04	116700 X	114447	-0-	-2253	-0-	85367	3	29080	9	Y	26436	26319	0	117	8	-0-
05	124496 X	38203	-0-	-86293	-0-	28497	3	9706	9	Y	8824	8796	0	28	8	-0-
06	120480 X	9570	-0-	-110910	-0-	7092	3	2478	9	Y	2253	2249	0	4	8	-0-
07	124496 X	108071	-0-	-16425	-0-	81077	3	26994	9	Y	24540	24502	0	38	8	-0-

QUESO 34-153 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285569 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11605 - 18827

02	100933 X	100933	-0-	-0-	-0-	67602	3	33331	9	N	30301	28952	0	1179	8	201
03	106645 X	106645	-0-	-0-	-0-	73698	3	32947	9	N	29952	29618	0	372	8	163
04	98474 X	98474	-0-	-0-	-0-	67848	3	30626	9	N	27842	27686	0	189	8	130
05	83961 X	83961	-0-	-0-	-0-	52286	3	31675	9	N	28795	28632	0	162	8	131
06	78014 X	78014	-0-	-0-	-0-	52078	3	25936	9	N	23578	23424	0	182	8	103
*07	60023 X	60023	-0-	-0-	-0-	40699	3	19324	9	N	17567	17296	0	307	8	67

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286176 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11792 - 21218

02	140672 X	-0-	-0-	-140672	-0-					N	-0-					-0-
03	155744 X	-0-	-0-	-155744	-0-					N	-0-					-0-
04	150720 X	-0-	-0-	-150720	-0-					N	-0-					-0-
05	84550 X	84550	-0-	-0-	-0-	70078	3	14472	9	N	13156	13075	0	81	8	-0-
06	114938 X	114938	-0-	-0-	-0-	90811	3	24127	9	N	21934	21841	0	93	8	-0-
*07	166531 X	166531	-0-	-0-	-0-	131951	3	34580	9	N	31436	31229	0	207	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286220 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11404 - 18820

02	138656 X	114928	-0-	-23728	-0-	89729	3	25199	9	N	22908	22761	0	147	8	-0-
03	153512 X	6225	-0-	-147287	-0-	5029	3	1196	9	N	1087	1080	0	7	8	-0-
04	148560 X	-0-	-0-	-148560	-0-					N	-0-					-0-
05	153512 X	-0-	-0-	-153512	-0-					N	1	1	8			-0-
06	123150 X	-0-	-0-	-123150	-0-					N	-0-					-0-
07	127255 X	70829	-0-	-56426	-0-	55701	3	15128	9	N	13753	13583	0	170	8	-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 3H RRCID -> 286229 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11057 - 20853

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 4H RRCID -> 286230 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11170 - 20782

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOB COUCH 3-10 WELL #: 2H RRCID -> 286239 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11350 - 17818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	66921	-0-	66921	117742	50376	3	16545	9	N	15041	14763	1	258	8	394
03	188001 X	70259	-0-	-117742	-0-	52791	3	17468	9	N	15880	15692	1	121	8	461
04	60705 X	60705	-0-	-0-	-0-	46438	3	14267	9	N	12970	12954	1	99	8	378
05	59911 X	59911	-0-	-0-	-0-	46190	3	13721	9	N	12474	12292	1	240	8	320
06	48180 X	47011	-0-	-1169	-0-	35861	3	11150	9	N	10136	10034	1	175	8	247
*07	52058 X	52058	-0-	-0-	-0-	39632	3	12426	9	N	11296	10494	1	421	8	628

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286259 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11606 - 20849

02	SHUT IN	35809	-0-	35809	41210	26568	3	9241	9	N	8401	8332	0	69	8	-0-
03	SHUT IN	98965	-0-	98965	140175	73989	3	24976	9	N	22705	22566	0	139	8	-0-
04	188584 X	48409	-0-	-140175	-0-	36446	3	11963	9	N	10875	10753	0	122	8	-0-
05	104408 X	74015	-0-	-30393	-0-	56763	3	17252	9	N	15684	15550	0	134	8	-0-
06	101040 X	28704	-0-	-72336	-0-	21810	3	6894	9	N	6267	6209	0	58	8	-0-
07	104408 X	56933	-0-	-47475	-0-	43377	3	13556	9	N	12324	12169	0	155	8	-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 286406 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11497 - 18937

02	SHUT IN	121753	-0-	121753	169760	89458	3	32295	9	N	29359	29217	0	142	8	-0-
03	SHUT IN	129204	-0-	129204	298964	95039	3	34165	9	N	31059	30920	0	139	8	-0-
04	SHUT IN	101963	-0-	101963	400927	75597	3	26366	9	N	23969	23822	0	147	8	-0-
05	SHUT IN	93912	-0-	93912	494839	70536	3	23376	9	N	21251	21182	0	69	8	-0-
06	SHUT IN	80843	-0-	80843	575682	60988	3	19855	9	N	18050	17981	0	69	8	-0-
07	SHUT IN	59830	-0-	59830	635512	45064	3	14766	9	N	13424	13339	0	85	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286441 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11665 - 21814

02	SHUT IN	145931	-0-	145931	328659	107903	3	38028	9	Y	34571	34359	0	212	8	-0-
03	SHUT IN	148091	-0-	148091	476750	110907	3	37184	9	Y	33804	33595	0	209	8	-0-
04	SHUT IN	135238	-0-	135238	611988	104108	3	31130	9	Y	28300	28029	0	271	8	-0-
05	SHUT IN	125045	-0-	125045	737033	96860	3	28185	9	Y	25623	25489	0	134	8	-0-
06	SHUT IN	118310	-0-	118310	855343	95311	3	22999	9	Y	20908	20782	0	126	8	-0-
07	SHUT IN	103531	-0-	103531	958874	75319	3	28212	9	Y	25647	25448	0	199	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286442 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11219 - 21399

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	29117	-0-	29117	29117	21751	3	7366	9	N	6696	6567	0	66	8	63
04	SHUT IN	84592	-0-	84592	113709	66160	3	18432	9	N	16756	16360	0	249	8	210
05	SHUT IN	24900	-0-	24900	138609	19379	3	5521	9	N	5019	5074	0	79	8	76
06	SHUT IN	57958	-0-	57958	196567	44931	3	13027	9	N	11843	11653	0	144	8	122
07	SHUT IN	57252	-0-	57252	253819	43267	3	13985	9	N	12714	12498	0	235	8	103

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286472 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11066 - 18214

02	157836 X	77761	-0-	-80075	-0-	58397	3	19364	9	N	17604	17437	0	167	8	-0-
03	174747 X	91322	-0-	-83425	-0-	68227	3	23095	9	N	20995	20826	0	169	8	-0-
04	169110 X	78654	-0-	-90456	-0-	59516	3	19138	9	N	17398	17275	0	123	8	-0-
05	174747 X	74193	-0-	-100554	-0-	56609	3	17584	9	N	15985	15955	0	30	8	-0-
06	169110 X	66264	-0-	-102846	-0-	50398	3	15866	9	N	14424	14392	0	32	8	-0-
07	91326 X	63843	-0-	-27483	-0-	47352	3	16491	9	N	14992	14859	0	133	8	-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 286516 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11384 - 18215

02	SHUT IN	125048	-0-	125048	169219	91733	3	33315	9	N	30286	30126	0	160	8	-0-
03	SHUT IN	130354	-0-	130354	299573	95502	3	34852	9	N	31684	31529	0	155	8	-0-
04	SHUT IN	102878	-0-	102878	402451	75730	3	27148	9	N	24680	24512	0	168	8	-0-
05	SHUT IN	97333	-0-	97333	499784	72235	3	25098	9	N	22816	22733	0	83	8	-0-
06	SHUT IN	81552	-0-	81552	581336	60487	3	21065	9	N	19150	19069	0	81	8	-0-
07	SHUT IN	73865	-0-	73865	655201	54067	3	19798	9	N	17998	17870	0	128	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BETTS UNIT 53-4-2 WELL #: 1H RRCID -> 286693 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11278 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	22501	-0-	22501	1427616	17143	2	230	4	N	4662	4558	1	74	8	146
							5128	9									
03	0	W	34121	-0-	34121	1461737	25516	2	391	4	N	7467	7000	1	233	8	380
							8214	9									
04	0	W	35282	-0-	35282	1497019	27444	2	361	4	N	6797	6570	1	560	8	47
							7477	9									
05	0	W	20252	-0-	20252	1517271	14278	2	256	4	N	5198	4569	1	593	8	83
							5718	9									
*06	0	W	23590	-0-	23590	1540861	17748	2	285	4	N	5052	4525	1	337	8	273
							5557	9									
07	0	W	20049	-0-	20049	1560910	15176	2	230	4	N	4221	4138	1	267	8	89
							4643	9									

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286696 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11188 - 21171

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		71061	-0-	71061	71061	54318	3	16743	9	N	15221	15073	0	148	8	-0-
06	SHUT IN		120460	-0-	120460	191521	93322	3	27138	9	N	24671	24534	0	137	8	-0-
07	SHUT IN		59257	-0-	59257	250778	45311	3	13946	9	N	12678	12366	0	312	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286712 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11282 - 19630

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		71909	-0-	71909	71909	54518	3	17391	9	N	15810	15651	0	159	8	-0-
06	SHUT IN		117073	-0-	117073	188982	90678	3	26395	9	N	23995	23847	0	148	8	-0-
07	SHUT IN		107184	-0-	107184	296166	82294	3	24890	9	N	22627	22060	0	567	8	-0-

BOND UNIT 3-7 WELL #: 1H RRCID -> 286734 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11354 - 19125

02	0	W	30823	-0-	30823	1510795	27315	2	189	4	N	3017	2893	1	203	8	84
							3319	9									
03	0	W	43367	-0-	43367	1554162	37759	2	295	4	N	4830	4434	1	316	8	164
							5313	9									
04	0	W	33167	-0-	33167	1587329	29345	2	214	4	N	3280	3159	1	199	8	86
							3608	9									
05	0	W	37497	-0-	37497	1624826	33387	2	223	4	N	3534	3201	1	284	8	135
							3887	9									
*06	0	W	37684	-0-	37684	1662510	34008	2	219	4	N	3143	2938	1	263	8	77
							3457	9									
07	0	W	33194	-0-	33194	1695704	29172	2	237	4	N	3441	3284	1	96	8	138
							3785	9									

RIVERTON 57-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 286737 COMPL. DATE 11/26/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10120 - 14353

02	0	W	122	-0-	122	366924	94	3	28	9	N	25	15	0	10	8	-0-
03	0	W	34399	-0-	34399	401323	26706	3	7693	9	N	6994	6705	0	289	8	-0-
04	0	W	47266	-0-	47266	448589	34840	3	12426	9	N	11296	11033	0	263	8	-0-
05	0	W	41332	-0-	41332	489921	32462	3	8870	9	N	8064	7844	0	220	8	-0-
*06	0	W	58849	-0-	58849	548770	47663	3	11186	9	N	10169	9982	0	187	8	-0-
07	0	W	55783	-0-	55783	604553	45113	3	10670	9	N	9700	9500	0	200	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286776 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9854 - 17376

12	57375	X	46414	-0-	-10961	-0-	36072	3	10342	9	N	9402	9283	0	119	8	-0-
*01	140505	X	140505	-0-	-0-	-0-	109273	3	31232	9	N	28393	28015	0	378	8	-0-
02	107100	X	90785	-0-	-16315	-0-	71082	3	19703	9	N	17912	17438	0	474	8	-0-
03	118575	X	59385	-0-	-59190	-0-	46580	3	12805	9	N	11641	11386	0	255	8	-0-
04	114750	X	93832	-0-	-20918	-0-	74964	3	18868	9	N	17153	16855	0	298	8	-0-
05	118575	X	94097	-0-	-24478	-0-	74865	3	19232	9	N	17484	17126	0	358	8	-0-
06	114750	X	70315	-0-	-44435	-0-	55170	3	15145	9	N	13768	13601	0	167	8	-0-
07	118575	X	91807	-0-	-26768	-0-	72457	3	19350	9	N	17591	17370	0	221	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286806 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11125 - 16438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	36065	-0-	36065	36065	28169	3	7896	9	N	7178	7075	0	103	8	-0-
03	SHUT IN	94143	-0-	94143	130208	74235	3	19908	9	N	18098	17906	0	192	8	-0-
04	SHUT IN	82092	-0-	82092	212300	64812	3	17280	9	N	15709	15502	0	207	8	-0-
05	SHUT IN	75880	-0-	75880	288180	59768	3	16112	9	N	14647	14552	0	95	8	-0-
06	SHUT IN	68480	-0-	68480	356660	54363	3	14117	9	N	12834	12732	0	102	8	-0-
07	SHUT IN	57242	-0-	57242	413902	45375	3	11867	9	N	10788	10650	0	138	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286813 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 18217

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	9719	-0-	9719	9719	7399	3	2320	9	N	2109	2095	0	14	8	-0-
04	SHUT IN	80203	-0-	80203	89922	61989	3	18214	9	N	16558	16463	0	95	8	-0-
05	SHUT IN	54188	-0-	54188	144110	42510	3	11678	9	N	10616	10512	0	104	8	-0-
06	SHUT IN	49426	-0-	49426	193536	38570	3	10856	9	N	9869	9799	0	70	8	-0-
07	SHUT IN	47589	-0-	47589	241125	37830	3	9759	9	N	8872	8573	0	299	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286814 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11082 - 18541

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	9365	-0-	9365	9365	7495	3	1870	9	N	1700	1690	0	10	8	-0-
04	SHUT IN	94988	-0-	94988	104353	77253	3	17735	9	N	16123	16050	0	73	8	-0-
05	SHUT IN	78511	-0-	78511	182864	65037	3	13474	9	N	12249	12161	0	88	8	-0-
06	SHUT IN	79173	-0-	79173	262037	65138	3	14035	9	N	12759	12705	0	54	8	-0-
07	SHUT IN	85399	-0-	85399	347436	70741	3	14658	9	N	13325	13087	0	238	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286815 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10955 - 18401

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	11662	-0-	11662	11662	8822	3	2840	9	N	2582	2572	0	10	8	-0-
04	SHUT IN	117743	-0-	117743	129405	88934	3	28809	9	N	26190	26117	0	73	8	-0-
05	SHUT IN	136426	-0-	136426	265831	105980	3	30446	9	N	27678	27560	0	118	8	-0-
06	SHUT IN	121699	-0-	121699	387530	94833	3	26866	9	N	24424	24354	0	70	8	-0-
07	SHUT IN	113070	-0-	113070	500600	87208	3	25862	9	N	23511	23210	0	301	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286847 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	80095	-0-	80095	80095	60984	3	19111	9	N	17374	17211	0	163	8	-0-
06	SHUT IN	110639	-0-	110639	190734	84415	3	26224	9	N	23840	23701	0	139	8	-0-
07	SHUT IN	128456	-0-	128456	319190	97272	3	31184	9	N	28349	27693	0	656	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-23 WELL #: 1H RRCID -> 286940 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11405 - 15377

08	78616 X	-0-	-0-	-78616	-0-					N	-0-					-0-
09	76080 X	-0-	-0-	-76080	-0-					N	-0-					-0-
10	78616 X	-0-	-0-	-78616	-0-					N	-0-					-0-
11	76080 X	-0-	-0-	-76080	-0-					N	-0-					-0-
12	78616 X	39943	-0-	-38673	-0-	30404	3	9539	9	N	8672	7990	0	682	8	-0-
*01	81572 X	81572	-0-	-0-	-0-	61213	3	20359	9	N	18508	17293	0	1215	8	-0-
*02	75714 X	75714	-0-	-0-	-0-	57574	3	18140	9	N	16491	15916	0	575	8	-0-
03	78616 X	66597	-0-	-12019	-0-	49952	3	16645	9	N	15132	14803	0	329	8	-0-
04	76080 X	51812	-0-	-24268	-0-	38334	3	13478	9	N	12253	11904	0	349	8	-0-
05	78616 X	47677	-0-	-30939	-0-	36129	3	11548	9	N	10498	10307	0	191	8	-0-
06	76080 X	38062	-0-	-38018	-0-	28752	3	9310	9	N	8464	8215	0	249	8	-0-
07	78616 X	23001	-0-	-55615	-0-	17564	3	5437	9	N	4943	4830	0	113	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		36992	-0-	36992	36992	28431	4	8561	9	N	7783	7452	1	331	8	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	36992					N	499	468	1	31	8	-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	36992					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	36992					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	36992					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	36992					N	-0-					-0-
05	0	W	6235	-0-	6235	43227	4920	3	1315	9	N	1195	877	1	5	8	313
06	0	W	75237	-0-	75237	118464	60164	3	15073	9	N	13703	13653	1	8	8	355
07	0	W	50149	-0-	50149	168613	39011	3	11138	9	N	10125	9685	1	239	8	556

THUNDERDOME 54-4-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286993 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11096 - 21048

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		5160	-0-	5160	5160	3922	3	1238	9	N	1125	1105	0	20	8	-0-
07	SHUT IN		161822	-0-	161822	166982	130352	3	31470	9	N	28609	28185	0	424	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287046 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10225 - 17075

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	33384	X	NO RPT	-0-	-33384	-0-					N	NO RPT					-0-
06	77040	X	NO RPT	-0-	-77040	-0-					N	NO RPT					-0-
07	79608	X	NO RPT	-0-	-79608	-0-					N	NO RPT					-0-

APACHE CORPORATION 027200
DOGWOOD STATE WELL #: 401CH RRCID -> 284942 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169

02	32706	X	32706	-0-	-0-	-0-	31081	2	117	4	Y	1371	1332	1			758
							1508	9									
03	36611	X	33949	-0-	-2662	-0-	32403	2	148	4	Y	1271	1321	1			708
							1398	9									
04	35430	X	19282	-0-	-16148	-0-	18084	2	1198	9	Y	1089	1427	1			370
05	36611	X	19416	-0-	-17195	-0-	18407	2	1009	9	Y	917	730	1			557
*06	35280	X	31012	-0-	-4268	-0-	29821	2	1191	9	Y	1083	1117	1			523
07	36208	X	24843	-0-	-11365	-0-	23744	2	1099	9	Y	999	908	1			614

LEE WELL #: 402BH RRCID -> 285082 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316

02	48972	X	39893	-0-	-9079	-0-	2233	1	33216	2	Y	3240	3200	0			151
							880	4	3564	9							
03	48918	X	47707	-0-	-1211	-0-	2223	1	40437	2	Y	3214	3317	0			48
							1512	4	3535	9							
04	44610	X	39261	-0-	-5349	-0-	1605	1	34586	2	Y	2683	2689	0			42
							119	4	2951	9							
05	44950	X	39560	-0-	-5390	-0-	1462	1	35321	2	Y	2482	2482	0			42
							47	4	2730	9							
06	46170	X	38195	-0-	-7975	-0-	1494	1	34172	2	Y	2237	2233	0			46
							68	4	2461	9							
07	47709	X	38927	-0-	-8782	-0-	1684	1	34629	2	Y	2160	2137	0			69
							238	4	2376	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 401AH RRCID -> 285084 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38024	X	24443	-0-	-13581	-0-	1657	1	19656	2	Y	2845	2833	0			88
							3130	9									
03	39711	X	16090	-0-	-23621	-0-	812	1	13151	2	Y	1884	1902	0			70
							55	4	2072	9							
04	36300	X	33295	-0-	-3005	-0-	1424	1	26148	2	Y	3606	3613	0			63
							1756	4	3967	9							
05	36270	X	33246	-0-	-3024	-0-	1425	1	27823	2	Y	3432	3416	0			79
							223	4	3775	9							
06	31770	X	30000	-0-	-1770	-0-	1496	1	25174	2	Y	2909	2886	0			102
							130	4	3200	9							
07	34410	X	29994	-0-	-4416	-0-	1682	1	24863	2	Y	2900	2893	0			109
							259	4	3190	9							

REDWOOD WELL #: 401DH RRCID -> 285127 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11100 - 15152

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281

CYPRESS STATE WELL #: 501AH RRCID -> 285151 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254

02	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	134	1	8776	2	Y	748	339	1			409
							11	4	823	9							
03	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-	184	1	14599	2	Y	769	852	1			326
							16	4	846	9							
04	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	635	1	14251	2	Y	592	695	1			223
							651	9									
05	21168	X	21168	-0-	-0-	-0-	751	1	19441	2	Y	887	781	1			329
							976	9									
*06	21304	X	21304	-0-	-0-	-0-	297	1	20258	2	Y	681	742	1			268
							749	9									
07	16058	X	15251	-0-	-807	-0-	282	1	14252	2	Y	652	749	1			171
							717	9									

LEE WELL #: 401AH RRCID -> 285152 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892

02	44125	X	44125	-0-	-0-	-0-	1817	1	33382	2	Y	7464	7198	0			348
							716	4	8210	9							
03	37541	X	19516	-0-	-18025	-0-	734	1	15183	2	Y	2818	3124	0			42
							499	4	3100	9							
04	33960	X	27511	-0-	-6449	-0-	1181	1	21187	2	Y	4596	4565	0			73
							87	4	5056	9							
05	48856	X	30175	-0-	-18681	-0-	1396	1	23445	2	Y	4808	4800	0			81
							45	4	5289	9							
06	47280	X	28006	-0-	-19274	-0-	1542	1	21663	2	Y	4301	4294	0			88
							70	4	4731	9							
07	48856	X	27883	-0-	-20973	-0-	1792	1	21308	2	Y	4118	4075	0			131
							253	4	4530	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 501CH RRCID -> 285154 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25508	X	24176	-0-	-1332	-0-	1461	1	18379	2	Y	3942	3905	0			122
							4336	9									
03	25184	X	25184	-0-	-0-	-0-	1312	1	19106	2	Y	4252	4215	0			159
							89	4	4677	9							
04	23940	X	21823	-0-	-2117	-0-	1119	1	15374	2	Y	3592	3688	0			63
							1379	4	3951	9							
05	26753	X	24152	-0-	-2601	-0-	1546	1	18512	2	Y	3502	3484	0			81
							242	4	3852	9							
06	25890	X	24026	-0-	-1864	-0-	1508	1	18915	2	Y	3156	3126	0			111
							131	4	3472	9							
07	26753	X	23229	-0-	-3524	-0-	1659	1	17973	2	Y	3038	3034	0			115
							255	4	3342	9							

SYCAMORE UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 285163 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9653 - 16836

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CYPRESS STATE WELL #: 401AH RRCID -> 285398 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 9273 PERF.9453 - 13971

02	18452	X	14093	-0-	-4359	-0-	163	1	12700	2	Y	1084	1450	1			593
							38	4	1192	9							
03	20429	X	10504	-0-	-9925	-0-	133	1	9201	2	Y	1031	1187	1			437
							36	4	1134	9							
04	21480	X	11596	-0-	-9884	-0-	681	1	9839	2	Y	978	1047	1			368
							1076	9									
05	22196	X	11504	-0-	-10692	-0-	1027	1	9195	2	Y	1165	1095	1			438
							1282	9									
06	21480	X	9361	-0-	-12119	-0-	608	1	7820	2	Y	848	938	1			348
							933	9									
07	15593	X	3420	-0-	-12173	-0-	307	1	2744	2	Y	335	500	1			183
							369	9									

LEE WELL #: 404BH RRCID -> 285404 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310

02	135212	X	5677	-0-	-129535	-0-	407	1	4865	2	Y	223	286	0			10
							160	4	245	9							
03	73718	X	12146	-0-	-61572	-0-	971	1	9209	2	Y	1186	1178	0			18
							661	4	1305	9							
04	61200	X	32841	-0-	-28359	-0-	1620	1	28080	2	Y	2746	2721	0			43
							120	4	3021	9							
05	60512	X	47905	-0-	-12607	-0-	1741	1	42350	2	Y	3416	3401	0			58
							56	4	3758	9							
*06	45044	X	45044	-0-	-0-	-0-	1739	1	39783	2	Y	3130	3124	0			64
							79	4	3443	9							
*07	43024	X	43024	-0-	-0-	-0-	1837	1	37765	2	Y	2875	2847	0			92
							259	4	3163	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 402BH RRCID -> 285421 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	170632	X	54927	-0-	-115705	-0-	2452	1	46184	2	Y	4614	4650	0			49
							1216	4	5075	9							
03	102951	X	59381	-0-	-43570	-0-	2363	1	50866	2	Y	5079	5017	0			111
							565	4	5587	9							
04	76890	X	51675	-0-	-25215	-0-	1909	1	44687	2	Y	4376	4412	0			75
							265	4	4814	9							
05	79453	X	50586	-0-	-28867	-0-	1822	1	43799	2	Y	4312	4327	0			60
							222	4	4743	9							
06	71220	X	48020	-0-	-23200	-0-	1847	1	41612	2	Y	3918	3910	0			68
							251	4	4310	9							
07	60822	X	46030	-0-	-14792	-0-	1952	1	39928	2	Y	3564	3574	0			58
							230	4	3920	9							

BURNSIDE WELL #: 401AH RRCID -> 285465 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116480	X	63929	-0-	-52551	-0-	2559	1	48200	2	Y	10818	10858	0			115
							1270	4	11900	9							
03	76818	X	57047	-0-	-19771	-0-	2055	1	44238	2	Y	9330	9241	0			204
							491	4	10263	9							
04	74340	X	51009	-0-	-23331	-0-	1736	1	40244	2	Y	7989	8056	0			137
							241	4	8788	9							
05	74152	X	49345	-0-	-24807	-0-	1618	1	38883	2	Y	7861	7889	0			109
							197	4	8647	9							
06	71760	X	40697	-0-	-31063	-0-	1658	1	32650	2	Y	5604	5616	0			97
							225	4	6164	9							
07	70773	X	43966	-0-	-26807	-0-	2200	1	34721	2	Y	6169	6165	0			101
							259	4	6786	9							

BULL RUN WELL #: 403AH RRCID -> 285473 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10500 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	100996	X	27308	-0-	-73688	-0-	1821	1	21559	2	Y	3571	3541	0			110
							3928	9									
03	38378	X	28890	-0-	-9488	-0-	1619	1	23080	2	Y	3711	3682	0			139
							109	4	4082	9							
04	35010	X	29440	-0-	-5570	-0-	1421	1	22286	2	Y	3618	3693	0			64
							1753	4	3980	9							
05	35185	X	26061	-0-	-9124	-0-	1456	1	20611	2	Y	3424	3409	0			79
							228	4	3766	9							
06	30450	X	24080	-0-	-6370	-0-	1467	1	19147	2	Y	3035	3008	0			106
							127	4	3339	9							
07	30411	X	24152	-0-	-6259	-0-	1606	1	19021	2	Y	2980	2974	0			112
							247	4	3278	9							

BULL RUN WELL #: 407AH RRCID -> 285477 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	101696	X	35282	-0-	-66414	-0-	2002	1	28013	2	Y	4788	4750	0			148
							5267	9									
03	51739	X	36117	-0-	-15622	-0-	1681	1	28951	2	Y	4884	4850	0			182
							113	4	5372	9							
04	47730	X	33417	-0-	-14313	-0-	1369	1	25486	2	Y	4431	4535	0			78
							1688	4	4874	9							
05	46004	X	27325	-0-	-18679	-0-	1299	1	20454	2	Y	4881	4847	0			112
							203	4	5369	9							
06	42270	X	24777	-0-	-17493	-0-	1329	1	18970	2	Y	3966	3939	0			139
							115	4	4363	9							
07	39060	X	8590	-0-	-30470	-0-	549	1	5937	2	Y	1836	1906	0			69
							84	4	2020	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 405AH RRCID -> 285478 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	97440	X	33719	-0-	-63721	-0-	1955	1	26727	2	Y	4579	4544	0			141
							5037	9									
03	48825	X	33594	-0-	-15231	-0-	1607	1	26940	2	Y	4490	4463	0			168
							108	4	4939	9							
04	43230	X	33198	-0-	-10032	-0-	1464	1	25334	2	Y	4177	4271	0			74
							1805	4	4595	9							
05	43586	X	30168	-0-	-13418	-0-	1431	1	24216	2	Y	3906	3890	0			90
							224	4	4297	9							
06	38910	X	30363	-0-	-8547	-0-	1525	1	24844	2	Y	3511	3478	0			123
							132	4	3862	9							
07	37324	X	32262	-0-	-5062	-0-	1689	1	26342	2	Y	3610	3597	0			136
							260	4	3971	9							

BULL RUN WELL #: 408BH RRCID -> 285519 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186

02	179592	X	50250	-0-	-129342	-0-	2280	1	42456	2	Y	5013	4971	0			155
							5514	9									
03	198834	X	51253	-0-	-147581	-0-	2060	1	43493	2	Y	5055	5021	0			189
							139	4	5561	9							
04	77010	X	51615	-0-	-25395	-0-	1808	1	42162	2	Y	4924	5026	0			87
							2229	4	5416	9							
05	60636	X	50363	-0-	-10273	-0-	1802	1	43014	2	Y	4786	4763	0			110
							282	4	5265	9							
06	54990	X	46885	-0-	-8105	-0-	1797	1	40253	2	Y	4254	4215	0			149
							156	4	4679	9							
07	55645	X	46959	-0-	-8686	-0-	2031	1	40074	2	Y	4129	4122	0			156
							312	4	4542	9							

GRANT WELL #: 404BH RRCID -> 285520 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANT WELL #: 404BR RRCID -> 285521 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240

02	121016	X	42922	-0-	-78094	-0-	2157	1	36739	2	Y	3560	3573	0			48
							110	4	3916	9							
03	133982	X	44236	-0-	-89746	-0-	1870	1	38364	2	Y	3600	3585	0			63
							42	4	3960	9							
04	59370	X	40338	-0-	-19032	-0-	1628	1	35170	2	Y	3086	3049	0			100
							145	4	3395	9							
05	56730	X	43456	-0-	-13274	-0-	1862	1	38021	2	Y	3211	3186	0			125
							41	4	3532	9							
06	48120	X	37641	-0-	-10479	-0-	1689	1	33124	2	Y	2557	2618	0			64
							15	4	2813	9							
07	47523	X	36057	-0-	-11466	-0-	1766	1	31076	2	Y	2749	2730	0			83
							191	4	3024	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 403AH RRCID -> 285535 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	118944	X	37333	-0-	-81611	-0-	1982	1	28870	2	Y	5800	5818	0			78
							101	4	6380	9							
03	131688	X	40319	-0-	-91369	-0-	1782	1	31880	2	Y	6015	5988	0			105
							40	4	6617	9							
04	63840	X	40399	-0-	-23441	-0-	1611	1	32398	2	Y	5678	5600	0			183
							144	4	6246	9							
05	65968	X	39154	-0-	-26814	-0-	1773	1	31579	2	Y	5239	5218	0			204
							39	4	5763	9							
06	41760	X	35645	-0-	-6115	-0-	1691	1	28967	2	Y	4520	4612	0			112
							15	4	4972	9							
07	41757	X	36339	-0-	-5418	-0-	1762	1	29434	2	Y	4502	4477	0			137
							191	4	4952	9							

MONT BLANC WELL #: 401AH RRCID -> 285568 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013

*12	54467	X	32896	-0-	-21571	-0-	23818	2	9078	9	N	8253	8760	1			628
01	54467	X	16975	-0-	-37492	-0-	13954	2	3021	9	N	2746	2775	1			599
02	49196	X	2842	-0-	-46354	-0-	2842	2			N	-0-					599
*03	32637	X	32637	-0-	-0-	-0-	3699	1	16560	2	N	11253	10904	1			948
							12378	9									
04	31590	X	28635	-0-	-2955	-0-	7789	1	14234	2	N	6011	6037	1			922
							6612	9									
05	32643	X	1	-0-	-32642	-0-	1	1			N	-0-					922
06	31500	X	4	-0-	-31496	-0-	4	1			N	-0-					922
07	32550	X	26606	-0-	-5944	-0-	880	1	21027	2	N	4272	4511	1			683
							4699	9									

BULL RUN WELL #: 404BH RRCID -> 285620 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219

02	177492	X	37517	-0-	-139975	-0-	2021	1	32527	2	Y	2699	2678	0			83
							2969	9									
03	54653	X	38796	-0-	-15857	-0-	1791	1	33858	2	Y	2751	2731	0			103
							121	4	3026	9							
04	46950	X	39822	-0-	-7128	-0-	1537	1	33485	2	Y	2640	2697	0			46
							1896	4	2904	9							
05	48515	X	37876	-0-	-10639	-0-	1435	1	33605	2	Y	2374	2365	0			55
							225	4	2611	9							
06	42450	X	34296	-0-	-8154	-0-	1362	1	30518	2	Y	2089	2071	0			73
							118	4	2298	9							
07	41540	X	34619	-0-	-6921	-0-	1559	1	30548	2	Y	2065	2060	0			78
							240	4	2272	9							

LEE WELL #: 405AH RRCID -> 285621 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058

02	111132	X	2	-0-	-111130	-0-	1	1	1	4	Y	-0-	106	0			-0-
03	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	91	1	1530	2	Y	309	304	0			5
							62	4	340	9							
04	47340	X	12630	-0-	-34710	-0-	1118	1	10048	2	Y	1255	1240	0			20
							83	4	1381	9							
05	45570	X	20885	-0-	-24685	-0-	1422	1	15897	2	Y	3200	3166	0			54
							46	4	3520	9							
06	26430	X	13065	-0-	-13365	-0-	926	1	9941	2	Y	1960	1974	0			40
							42	4	2156	9							
07	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					Y	-0-	40	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 403AH RRCID -> 285627 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	94864	X	4343	-0-	-90521	-0-	274	1	3167	2	Y	722	775	0			34
							108	4	794	9							
03	47461	X	21025	-0-	-26436	-0-	1174	1	15437	2	Y	3286	3270	0			50
							799	4	3615	9							
04	40140	X	21986	-0-	-18154	-0-	1260	1	17040	2	Y	3266	3264	0			52
							93	4	3593	9							
05	37727	X	27327	-0-	-10400	-0-	1474	1	21318	2	Y	4080	4063	0			69
							47	4	4488	9							
*06	27381	X	27381	-0-	-0-	-0-	1358	1	21756	2	Y	3823	3813	0			79
							62	4	4205	9							
*07	33872	X	33872	-0-	-0-	-0-	1764	1	26941	2	Y	4471	4408	0			142
							249	4	4918	9							

GRANT WELL #: 402BH RRCID -> 285662 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11139 - 15539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	134708	X	44783	-0-	-89925	-0-	2333	1	37598	2	Y	4303	4318	0			58
							119	4	4733	9							
03	46146	X	46146	-0-	-0-	-0-	2029	1	39177	2	Y	4450	4430	0			78
							45	4	4895	9							
04	58140	X	43978	-0-	-14162	-0-	1758	1	37536	2	Y	4115	4060	0			133
							157	4	4527	9							
05	60078	X	44575	-0-	-15503	-0-	1866	1	38269	2	Y	3999	3977	0			155
							41	4	4399	9							
06	50190	X	40950	-0-	-9240	-0-	1791	1	35280	2	Y	3512	3580	0			87
							16	4	3863	9							
07	49569	X	40633	-0-	-8936	-0-	1965	1	34617	2	Y	3489	3470	0			106
							213	4	3838	9							

GRANT WELL #: 406BH RRCID -> 285669 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11055 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	150528	X	40200	-0-	-110328	-0-	2201	1	33993	2	Y	3540	3551	0			48
							112	4	3894	9							
03	166656	X	41618	-0-	-125038	-0-	1883	1	35672	2	Y	3655	3639	0			64
							42	4	4021	9							
04	62970	X	36236	-0-	-26734	-0-	1560	1	31119	2	Y	3107	3071	0			100
							139	4	3418	9							
05	53320	X	39548	-0-	-13772	-0-	1772	1	34140	2	Y	3270	3243	0			127
							39	4	3597	9							
06	44070	X	35266	-0-	-8804	-0-	1656	1	30626	2	Y	2700	2760	0			67
							14	4	2970	9							
07	44516	X	35225	-0-	-9291	-0-	1730	1	30375	2	Y	2666	2652	0			81
							187	4	2933	9							

GRANT WELL #: 409AH RRCID -> 285694 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84588	X	33973	-0-	-50615	-0-	1767	1	26195	2	Y	5383	5400	0			72
							90	4	5921	9							
03	47957	X	34821	-0-	-13136	-0-	1605	1	27053	2	Y	5570	5545	0			97
							36	4	6127	9							
04	45360	X	31749	-0-	-13611	-0-	1395	1	24972	2	Y	4780	4723	0			154
							124	4	5258	9							
05	46872	X	33432	-0-	-13440	-0-	1541	1	26405	2	Y	4956	4917	0			193
							34	4	5452	9							
06	39210	X	30573	-0-	-8637	-0-	1452	1	24415	2	Y	4266	4353	0			106
							13	4	4693	9							
07	37603	X	28153	-0-	-9450	-0-	1543	1	22116	2	Y	3934	3921	0			119
							167	4	4327	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 410BH RRCID -> 285730 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	126084	X	44757	-0-	-81327	-0-	2159	1	37026	2	Y	4965	4978	0			67
							110	4	5462	9							
03	139593	X	44839	-0-	-94754	-0-	1794	1	37408	2	Y	5088	5066	0			89
							40	4	5597	9							
04	51300	X	39795	-0-	-11505	-0-	1538	1	33239	2	Y	4437	4383	0			143
							137	4	4881	9							
05	52421	X	37306	-0-	-15115	-0-	1598	1	31256	2	Y	4015	4002	0			156
							35	4	4417	9							
06	50730	X	41859	-0-	-8871	-0-	1794	1	35356	2	Y	4266	4316	0			106
							16	4	4693	9							
07	49538	X	41006	-0-	-8532	-0-	1932	1	34272	2	Y	4175	4154	0			127
							209	4	4593	9							

GRANT WELL #: 405AH RRCID -> 285737 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145628	X	30238	-0-	-115390	-0-	1748	1	24012	2	Y	3990	4004	0			54
							89	4	4389	9							
03	161231	X	29404	-0-	-131827	-0-	1553	1	23472	2	Y	3949	3934	0			69
							35	4	4344	9							
04	48030	X	29204	-0-	-18826	-0-	1423	1	23657	2	Y	3634	3586	0			117
							127	4	3997	9							
05	38068	X	30460	-0-	-7608	-0-	1491	1	24857	2	Y	3708	3681	0			144
							33	4	4079	9							
06	32820	X	27103	-0-	-5717	-0-	1385	1	22339	2	Y	3061	3129	0			76
							12	4	3367	9							
07	33480	X	25566	-0-	-7914	-0-	1547	1	20644	2	Y	2916	2904	0			88
							167	4	3208	9							

LEE WELL #: 406BH RRCID -> 285769 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10900 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	162540	X	7002	-0-	-155538	-0-	366	1	5697	2	Y	723	787	0			34
							144	4	795	9							
03	19245	X	19245	-0-	-0-	-0-	1040	1	14900	2	Y	2362	2360	0			36
							707	4	2598	9							
04	68550	X	30079	-0-	-38471	-0-	1543	1	25868	2	Y	2322	2321	0			37
							114	4	2554	9							
05	66898	X	44293	-0-	-22605	-0-	1648	1	38149	2	Y	4039	4008	0			68
							53	4	4443	9							
*06	47824	X	47824	-0-	-0-	-0-	1951	1	41490	2	Y	3904	3892	0			80
							89	4	4294	9							
*07	47247	X	47247	-0-	-0-	-0-	2044	1	40627	2	Y	3897	3853	0			124
							289	4	4287	9							

GRANT WELL #: 408BH RRCID -> 285775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	125552	X	40894	-0-	-84658	-0-	2156	1	34357	2	Y	3883	3897	0			52
							110	4	4271	9							
03	139004	X	42935	-0-	-96069	-0-	1902	1	36534	2	Y	4052	4033	0			71
							42	4	4457	9							
04	134520	X	40002	-0-	-94518	-0-	1650	1	34233	2	Y	3611	3565	0			117
							147	4	3972	9							
05	53196	X	41319	-0-	-11877	-0-	1822	1	35578	2	Y	3526	3506	0			137
							40	4	3879	9							
06	44310	X	38227	-0-	-6083	-0-	1827	1	33050	2	Y	3031	3093	0			75
							16	4	3334	9							
07	45291	X	36781	-0-	-8510	-0-	1942	1	31382	2	Y	2952	2937	0			90
							210	4	3247	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 406BH RRCID -> 285782 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	156744	X	45102	-0-	-111642	-0-	2375	1	39131	2	Y	3269	3244	0			101
							3596	9									
03	173538	X	45993	-0-	-127545	-0-	2069	1	40186	2	Y	3271	3250	0			122
							140	4	3598	9							
04	56670	X	45558	-0-	-11112	-0-	1714	1	38259	2	Y	3155	3221	0			56
							2114	4	3471	9							
05	57350	X	44273	-0-	-13077	-0-	1653	1	39134	2	Y	2934	2922	0			68
							259	4	3227	9							
06	51420	X	40529	-0-	-10891	-0-	1604	1	35927	2	Y	2599	2576	0			91
							139	4	2859	9							
07	49941	X	39326	-0-	-10615	-0-	1763	1	34660	2	Y	2393	2394	0			90
							271	4	2632	9							

BULL RUN WELL #: 402BH RRCID -> 285834 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	150080	X	33853	-0-	-116227	-0-	1922	1	28930	2	Y	2728	2707	0			84
							3001	9									
03	166160	X	37302	-0-	-128858	-0-	1715	1	32284	2	Y	2897	2873	0			108
							116	4	3187	9							
04	160800	X	35248	-0-	-125552	-0-	1473	1	29068	2	Y	2627	2689	0			46
							1817	4	2890	9							
05	43648	X	36178	-0-	-7470	-0-	1455	1	31616	2	Y	2617	2603	0			60
							228	4	2879	9							
06	38520	X	34621	-0-	-3899	-0-	1494	1	30443	2	Y	2323	2302	0			81
							129	4	2555	9							
07	37479	X	34106	-0-	-3373	-0-	1624	1	29852	2	Y	2164	2163	0			82
							250	4	2380	9							

BURNSIDE WELL #: 404BH RRCID -> 285906 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10820 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	131908	X	66128	-0-	-65780	-0-	2933	1	55235	2	Y	5914	5953	0			63
							1455	4	6505	9							
03	146041	X	68412	-0-	-77629	-0-	2728	1	58711	2	Y	5746	5683	0			126
							652	4	6321	9							
04	141330	X	60147	-0-	-81183	-0-	2223	1	52038	2	Y	5071	5110	0			87
							308	4	5578	9							
05	73222	X	58454	-0-	-14768	-0-	2103	1	50542	2	Y	5048	5065	0			70
							256	4	5553	9							
06	70860	X	52885	-0-	-17975	-0-	2009	1	45812	2	Y	4355	4349	0			76
							273	4	4791	9							
07	73222	X	50818	-0-	-22404	-0-	2153	1	44045	2	Y	3970	3981	0			65
							253	4	4367	9							

GRANT WELL #: 407AH RRCID -> 285907 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	103264	X	35637	-0-	-67627	-0-	1897	1	28222	2	Y	4928	4949	0			66
							97	4	5421	9							
03	114328	X	36586	-0-	-77742	-0-	1733	1	29256	2	Y	5053	5031	0			88
							39	4	5558	9							
04	110640	X	33186	-0-	-77454	-0-	1446	1	26773	2	Y	4398	4344	0			142
							129	4	4838	9							
05	49042	X	40450	-0-	-8592	-0-	1687	1	33209	2	Y	5015	4962	0			195
							37	4	5517	9							
06	43110	X	30914	-0-	-12196	-0-	1523	1	25207	2	Y	3792	3893	0			94
							13	4	4171	9							
07	39463	X	31663	-0-	-7800	-0-	1804	1	25592	2	Y	3702	3684	0			112
							195	4	4072	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 406BH RRCID -> 285984 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10823 - 15302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	161672	X	79305	-0-	-82367	-0-	3516	1	66213	2	Y	7120	7163	0			76
							1744	4	7832	9							
03	178994	X	75826	-0-	-103168	-0-	3036	1	65339	2	Y	6114	6056	0			134
							726	4	6725	9							
04	66563	X	66563	-0-	-0-	-0-	2442	1	57115	2	Y	6061	6091	0			104
							339	4	6667	9							
05	87792	X	72792	-0-	-15000	-0-	2598	1	62449	2	Y	6753	6764	0			93
							317	4	7428	9							
06	84960	X	66206	-0-	-18754	-0-	2497	1	56956	2	Y	5831	5823	0			101
							339	4	6414	9							
07	87792	X	62883	-0-	-24909	-0-	2647	1	54151	2	Y	5248	5263	0			86
							312	4	5773	9							

BURNSIDE WELL #: 417CH RRCID -> 286051 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11063 - 15702

02	164500	X	126828	-0-	-37672	-0-	5929	1	111665	2	Y	5721	5740	0			61
							2941	4	6293	9							
03	182125	X	94228	-0-	-87897	-0-	3931	1	84482	2	Y	4432	4396	0			97
							940	4	4875	9							
04	176250	X	71839	-0-	-104411	-0-	2771	1	64569	2	Y	3741	3774	0			64
							384	4	4115	9							
05	140430	X	112368	-0-	-28062	-0-	4224	1	101534	2	Y	5541	5528	0			77
							515	4	6095	9							
06	135900	X	107942	-0-	-27958	-0-	4291	1	97880	2	Y	4717	4712	0			82
							582	4	5189	9							
07	140430	X	112612	-0-	-27818	-0-	4981	1	101888	2	Y	4688	4694	0			76
							586	4	5157	9							

BURNSIDE WELL #: 403AH RRCID -> 286053 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10425 - 15054

02	84364	X	53924	-0-	-30440	-0-	2278	1	41494	2	Y	8202	8248	0			87
							1130	4	9022	9							
03	93403	X	55466	-0-	-37937	-0-	2041	1	43926	2	Y	8192	8100	0			179
							488	4	9011	9							
04	90390	X	47632	-0-	-42758	-0-	1654	1	38547	2	Y	6547	6614	0			112
							229	4	7202	9							
05	65875	X	44578	-0-	-21297	-0-	1494	1	35911	2	Y	6355	6379	0			88
							182	4	6991	9							
06	63750	X	41833	-0-	-21917	-0-	1578	1	33758	2	Y	5712	5701	0			99
							214	4	6283	9							
07	59706	X	40207	-0-	-19499	-0-	1926	1	32284	2	Y	5245	5258	0			86
							227	4	5770	9							

GRANT WELL #: 401AH RRCID -> 286116 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10773 - 15264

02	108836	X	39360	-0-	-69476	-0-	1959	1	30515	2	Y	6169	6188	0			83
							100	4	6786	9							
03	120497	X	43856	-0-	-76641	-0-	1936	1	34204	2	Y	6975	6936	0			122
							43	4	7673	9							
04	116610	X	45823	-0-	-70787	-0-	1713	1	35551	2	Y	7642	7517	0			247
							153	4	8406	9							
05	55025	X	39921	-0-	-15104	-0-	1657	1	31842	2	Y	5805	5826	0			226
							36	4	6386	9							
06	44730	X	36783	-0-	-7947	-0-	1666	1	29611	2	Y	4992	5094	0			124
							15	4	5491	9							
07	47337	X	28469	-0-	-18868	-0-	1595	1	22321	2	Y	3982	3985	0			121
							173	4	4380	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 416DH RRCID -> 286174 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	165172	X	87592	-0-	-77580	-0-	4107	1	77346	2	Y	3729	3741	0			40
							2037	4	4102	9							
03	182869	X	88383	-0-	-94486	-0-	3696	1	79565	2	Y	3853	3809	0			84
							884	4	4238	9							
04	176970	X	73957	-0-	-103013	-0-	2887	1	67580	2	Y	2809	2845	0			48
							400	4	3090	9							
05	67596	X	67596	-0-	-0-	-0-	2583	1	62098	2	Y	2364	2379	0			33
							315	4	2600	9							
06	93840	X	67802	-0-	-26038	-0-	2729	1	62246	2	Y	2234	2228	0			39
							370	4	2457	9							
07	96968	X	64873	-0-	-32095	-0-	2915	1	59622	2	Y	1812	1821	0			30
							343	4	1993	9							

NAVAJO WELL #: 401AH RRCID -> 286237 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10080 - 14307

*01	179769	X	23263	-0-	-156506	-0-	132	1	20204	4	N	2661	2519	1			290
							2927	9									
02	162372	X	11971	-0-	-150401	-0-	46	1	10586	4	N	1217	1224	1			283
							1339	9									
03	179769	X	-0-	-0-	-179769	-0-					N	87	289	1			81
04	173970	X	11528	-0-	-162442	-0-	16	1	10569	4	N	857	360	1			578
							943	9									
05	179769	X	77546	-0-	-102223	-0-	273	1	71720	4	N	5048	5277	1			349
							5553	9									
*06	54197	X	54197	-0-	-0-	-0-	239	1	50443	4	N	3195	3252	1			292
							3515	9									
*07	43881	X	43881	-0-	-0-	-0-	205	1	40896	4	N	2527	2742	1			77
							2780	9									

JACKSON WELL #: 403AH RRCID -> 286559 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10735 - 15064

*12	0		-0-	-0-	-0-	227735					Y	13200	13185	0			299
*01	295109	X	67374	-0-	-227735	-0-	2278	1	52512	2	Y	10711	10791	0			219
							802	4	11782	9							
*02	102760	X	52502	-0-	-50258	-0-	2241	1	41066	2	Y	8322	8364	0			177
							41	4	9154	9							
*03	113770	X	52765	-0-	-61005	-0-	2044	1	41584	2	Y	8281	8183	0			275
							28	4	9109	9							
*04	110100	X	46755	-0-	-63345	-0-	1762	1	36495	2	Y	7578	7583	0			270
							162	4	8336	9							
*05	113770	X	45657	-0-	-68113	-0-	1581	1	36201	2	Y	7116	7135	0			251
							47	4	7828	9							
06	110100	X	40341	-0-	-69759	-0-	1610	1	31823	2	Y	6229	6234	0			246
							56	4	6852	9							
*07	40629	X	40629	-0-	-0-	-0-	1633	1	32392	2	Y	5772	5805	0			213
							255	4	6349	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 405AH RRCID -> 286630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		49451	-0-	49451	130976	40982	2	8469	9	Y	7699	7842	1			204
*01	0		41499	-0-	41499	172475	36108	2	15	4	Y	4887	4844	1			247
							5376	9									
*02	208045	X	35570	-0-	-172475	-0-	31418	2	38	4	Y	3740	3824	1			163
							4114	9									
*03	37852	X	37852	-0-	-0-	-0-	34388	2	3464	9	Y	3149	2917	1			395
*04	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	11592	2	1011	9	Y	919	1158	1			156
*05	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2070	2	189	9	Y	172	301	1			27
*06	45380	X	45380	-0-	-0-	-0-	568	1	34460	2	Y	9411	8571	1			867
							10352	9									
*07	44024	X	44024	-0-	-0-	-0-	674	1	34588	2	Y	7965	8106	1			726
							8762	9									

CYPRESS STATE WELL #: 407AH RRCID -> 286647 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9396 - 13385

02	120424	X	22689	-0-	-97735	-0-	19817	2	23	4	N	2590	2645	1			113
							2849	9									
03	25335	X	25335	-0-	-0-	-0-	22737	2	27	4	N	2337	2157	1			293
							2571	9									
04	28932	X	28932	-0-	-0-	-0-	26057	2	2875	9	N	2614	2462	1			445
05	27761	X	27761	-0-	-0-	-0-	25308	2	2453	9	N	2230	2320	1			355
06	22740	X	18219	-0-	-4521	-0-	401	1	16234	2	N	1440	1662	1			133
							1584	9									
07	23498	X	14349	-0-	-9149	-0-	517	1	11679	2	N	1957	1919	1			171
							2153	9									

JACKSON WELL #: 401AH RRCID -> 286669 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10755 - 15159

02	97860	X	51534	-0-	-46326	-0-	2211	1	39999	2	Y	8440	8472	0			180
							40	4	9284	9							
03	108345	X	52220	-0-	-56125	-0-	1973	1	41026	2	Y	8358	8261	0			277
							27	4	9194	9							
04	104850	X	45497	-0-	-59353	-0-	1655	1	35234	2	Y	7687	7691	0			273
							152	4	8456	9							
05	108345	X	43376	-0-	-64969	-0-	1499	1	34307	2	Y	6841	6873	0			241
							45	4	7525	9							
06	104850	X	39770	-0-	-65080	-0-	1738	1	31115	2	Y	6234	6229	0			246
							60	4	6857	9							
07	108345	X	19905	-0-	-88440	-0-	1223	1	15436	2	Y	2777	2921	0			102
							191	4	3055	9							

JACKSON WELL #: 402BH RRCID -> 286670 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 10795 PERF.11013 - 15361

02	162456	X	80922	-0-	-81534	-0-	3636	1	66702	2	Y	9561	9618	0			204
							67	4	10517	9							
03	179862	X	85633	-0-	-94229	-0-	3456	1	71852	2	Y	9343	9237	0			310
							48	4	10277	9							
04	174060	X	76814	-0-	-97246	-0-	2838	1	64276	2	Y	8581	8586	0			305
							261	4	9439	9							
05	179862	X	74654	-0-	-105208	-0-	2731	1	63296	2	Y	7768	7799	0			274
							82	4	8545	9							
06	174060	X	67110	-0-	-106950	-0-	2600	1	56927	2	Y	6812	6817	0			269
							90	4	7493	9							
07	179862	X	62258	-0-	-117604	-0-	2657	1	52707	2	Y	5890	5942	0			217
							415	4	6479	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 404BR RRCID -> 286671 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10970 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	167860	X	73879	-0-	-93981	-0-	3283	1	60236	2	Y	9364	9414	0	200
							60	4	10300	9					
03	185845	X	69595	-0-	-116250	-0-	2729	1	56745	2	Y	9166	9062	0	304
							38	4	10083	9					
04	179850	X	64070	-0-	-115780	-0-	2345	1	53114	2	Y	7633	7665	0	272
							215	4	8396	9					
05	185845	X	62941	-0-	-122904	-0-	2284	1	52942	2	Y	6952	6979	0	245
							68	4	7647	9					
06	179850	X	55916	-0-	-123934	-0-	2152	1	47021	2	Y	6062	6068	0	239
							75	4	6668	9					
07	185845	X	57400	-0-	-128445	-0-	2438	1	48358	2	Y	5657	5688	0	208
							381	4	6223	9					

MONT BLANC WELL #: 501AH RRCID -> 286713 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9162 - 13898

*12	0		13793	-0-	13793	177256	12698	2	44	4	Y	955	1129	1	82
							1051	9							
*01	177256	X	-0-	-0-	-177256	-0-					Y	1949	1808	1	223
*02	67088	X	16221	-0-	-50867	-0-	9768	2	42	4	Y	5828	5645	1	406
							6411	9							
*03	74276	X	10750	-0-	-63526	-0-	5845	2	4905	9	Y	4459	4411	1	454
*04	71880	X	22057	-0-	-49823	-0-	18165	2	3892	9	Y	3538	3273	1	719
*05	74276	X	19462	-0-	-54814	-0-	15044	2	506	4	Y	3556	4117	1	158
							3912	9							
*06	71880	X	13144	-0-	-58736	-0-	4	1	10364	2	Y	2509	2488	1	179
							16	4	2760	9					
07	74276	X	15219	-0-	-59057	-0-	6	1	11978	2	Y	2941	3056	1	64
							3235	9							

CYPRESS STATE WELL #: 502AH RRCID -> 286724 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457

*12	0		65638	-0-	65638	114431	58641	2	6997	9	Y	6361	6433	1	169
*01	0		53166	-0-	53166	167597	49642	2	11	4	Y	3194	3202	1	161
							3513	9							
*02	214059	X	46462	-0-	-167597	-0-	43513	2	38	4	Y	2646	2692	1	115
							2911	9							
*03	55521	X	51954	-0-	-3567	-0-	48700	2	3254	9	Y	2958	2702	1	371
*04	53730	X	48975	-0-	-4755	-0-	46943	2	2032	9	Y	1847	1904	1	314
*05	55521	X	16437	-0-	-39084	-0-	14231	2	2206	9	Y	2005	2000	1	319
06	53730	X	-0-	-0-	-53730	-0-					Y	-0-	319	1	-0-
07	55521	X	11379	-0-	-44142	-0-	147	1	8969	2	Y	2057	1891	1	166
							2263	9							

LUMBEE WELL #: 401AH RRCID -> 286837 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9630 - 14270

*12	0		36284	-0-	36284	179723	51	1	34651	2	Y	1438	1526	1	99
							1582	9							
*01	179982	X	259	-0-	-179723	-0-	1	1	80	2	Y	162	199	1	62
							178	9							
*02	52836	X	31375	-0-	-21461	-0-	34	1	30194	2	Y	1019	931	1	150
							26	4	1121	9					
*03	58497	X	33174	-0-	-25323	-0-	41	1	31993	2	Y	1036	1047	1	139
							1140	9							
*04	56610	X	26233	-0-	-30377	-0-	48	1	25378	2	Y	734	781	1	92
							807	9							
*05	58497	X	26928	-0-	-31569	-0-	25	1	25967	2	Y	851	826	1	117
							936	9							
*06	56610	X	21757	-0-	-34853	-0-	21	1	21116	2	Y	564	604	1	77
							620	9							
07	58497	X	21441	-0-	-37056	-0-	21	1	20814	2	Y	551	566	1	62
							606	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SYCAMORE UNIT WELL #: 501AH RRCID -> 286852 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9155 - 15378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	161528					N	1	141	1			76
09	0		-0-	-0-	-0-	161528					N	-0-					76
10	0		-0-	-0-	-0-	161528					N	-0-					76
11	0		-0-	-0-	-0-	161528					N	-0-					76
12	0		-0-	-0-	-0-	161528					N	-0-	76	1			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	161528					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	161528					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	161528					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	161528					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	161528					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	161528					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	161528					N	NO RPT					-0-

LEE WELL #: 410BH RRCID -> 286951 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10984 - 15266

02	49552	X	14603	-0-	-34949	-0-	561	1	10304	2	Y	3197	3048	0			149
							221	4	3517	9							
03	192014	X	185141	-0-	-6873	-0-	6728	1	144139	2	Y	26998	26740	0			407
							4576	4	29698	9							
04	185820	X	142337	-0-	-43483	-0-	4932	1	117406	2	Y	17849	17973	0			283
							365	4	19634	9							
05	192014	X	114157	-0-	-77857	-0-	3929	1	95563	2	Y	13217	13276	0			224
							126	4	14539	9							
06	185820	X	92400	-0-	-93420	-0-	3406	1	77919	2	Y	9927	9947	0			204
							155	4	10920	9							
07	192014	X	36577	-0-	-155437	-0-	1493	1	30692	2	Y	3801	3884	0			121
							211	4	4181	9							

CYPRESS STATE WELL #: 406BH RRCID -> 287022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*09	221	X	221	-0-	-0-	-0-	143	2	78	9	Y	71					71
*10	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	6201	2	730	4	Y	5744	5440	1			375
							6318	9									
*11	30704	X	30704	-0-	-0-	-0-	20311	2	10393	9	Y	9448	9554	1			269
*12	20668	X	20668	-0-	-0-	-0-	13781	2	6887	9	Y	6261	6364	1			166
*01	27798	X	27798	-0-	-0-	-0-	23524	2	7	4	Y	3879	3849	1			196
							4267	9									
*02	27959	X	27959	-0-	-0-	-0-	24661	2	32	4	Y	2969	3036	1			129
							3266	9									
*03	30550	X	30550	-0-	-0-	-0-	27440	2	3110	9	Y	2827	2601	1			355
*04	19635	X	19635	-0-	-0-	-0-	17566	2	2069	9	Y	1881	1916	1			320
*05	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	4795	2	690	9	Y	627	847	1			100
*06	43203	X	43203	-0-	-0-	-0-	556	1	32299	2	Y	9407	8640	1			867
							10348	9									
*07	33134	X	33134	-0-	-0-	-0-	466	1	22032	2	Y	9669	9673	1			863
							10636	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 408BH RRCID -> 287023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	169	X	169	-0-	-0-	-0-	123	2	46	9	Y	42					42
*10	24199	X	24199	-0-	-0-	-0-	14055	2	1613	4	Y	7755	7291	1			506
							8531	9									
*11	49914	X	49914	-0-	-0-	-0-	37488	2	12426	9	Y	11296	11480	1			322
*12	58374	X	58374	-0-	-0-	-0-	49142	2	9232	9	Y	8393	8492	1			223
*01	36903	X	36903	-0-	-0-	-0-	32309	2	7	4	Y	4170	4182	1			211
							4587	9									
*02	30940	X	30940	-0-	-0-	-0-	26761	2	29	4	Y	3773	3820	1			164
							4150	9									
*03	28664	X	28664	-0-	-0-	-0-	24991	2	3673	9	Y	3339	3084	1			419
*04	28473	X	28473	-0-	-0-	-0-	24347	2	4126	9	Y	3751	3532	1			638
*05	29630	X	29630	-0-	-0-	-0-	26232	2	3398	9	Y	3089	3235	1			492
*06	23000	X	23000	-0-	-0-	-0-	393	1	19531	2	Y	2796	3030	1			258
							3076	9									
*07	33847	X	33847	-0-	-0-	-0-	609	1	24384	2	Y	8049	7633	1			674
							8854	9									

CYPRESS STATE WELL #: 410BH RRCID -> 287024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*09	214	X	214	-0-	-0-	-0-	171	2	43	9	Y	39					39
*10	34128	X	34128	-0-	-0-	-0-	21127	2	2322	4	Y	9708	9113	1			634
							10679	9									
*11	49494	X	49494	-0-	-0-	-0-	35923	2	13571	9	Y	12337	12619	1			352
*12	53325	X	53325	-0-	-0-	-0-	42699	2	10626	9	Y	9660	9756	1			256
*01	35422	X	35422	-0-	-0-	-0-	29390	2	7	4	Y	5477	5456	1			277
							6025	9									
*02	30471	X	30471	-0-	-0-	-0-	24781	2	24	4	Y	5151	5204	1			224
							5666	9									
*03	30295	X	30295	-0-	-0-	-0-	24987	2	5308	9	Y	4825	4443	1			606
*04	28190	X	28190	-0-	-0-	-0-	23790	2	4400	9	Y	4000	3925	1			681
*05	26805	X	26805	-0-	-0-	-0-	22338	2	4467	9	Y	4061	4095	1			647
*06	19909	X	19909	-0-	-0-	-0-	275	1	16291	2	Y	3039	3406	1			280
							3343	9									
*07	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	273	1	10395	2	Y	3072	3077	1			275
							3379	9									

CYPRESS STATE WELL #: 402BH RRCID -> 287025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNSIDE WELL #: 405AH RRCID -> 287027 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10549 - 14902

02	99400	X	NO RPT	-0-	-99400	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	110050	X	NO RPT	-0-	-110050	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	106500	X	NO RPT	-0-	-106500	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	110050	X	NO RPT	-0-	-110050	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	106500	X	NO RPT	-0-	-106500	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	110050	X	NO RPT	-0-	-110050	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASH UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 287029 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 407AH RRCID -> 287033 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28560 X	NO RPT	-0-	-28560	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	88536 X	NO RPT	-0-	-88536	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	85680 X	NO RPT	-0-	-85680	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	88536 X	NO RPT	-0-	-88536	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	85680 X	NO RPT	-0-	-85680	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	88536 X	NO RPT	-0-	-88536	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNSIDE WELL #: 410BH RRCID -> 287034 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232

02	161728 X	NO RPT	-0-	-161728	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	179056 X	NO RPT	-0-	-179056	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	173280 X	NO RPT	-0-	-173280	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	179056 X	NO RPT	-0-	-179056	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	173280 X	NO RPT	-0-	-173280	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	179056 X	NO RPT	-0-	-179056	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNSIDE WELL #: 409AH RRCID -> 287035 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10558 - 14866

02	91672 X	NO RPT	-0-	-91672	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	101494 X	NO RPT	-0-	-101494	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	98220 X	NO RPT	-0-	-98220	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	101494 X	NO RPT	-0-	-101494	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	98220 X	NO RPT	-0-	-98220	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	101494 X	NO RPT	-0-	-101494	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNSIDE WELL #: 407AH RRCID -> 287036 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10501 - 14976

02	92484 X	NO RPT	-0-	-92484	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	102393 X	NO RPT	-0-	-102393	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	99090 X	NO RPT	-0-	-99090	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	102393 X	NO RPT	-0-	-102393	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	99090 X	NO RPT	-0-	-99090	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	102393 X	NO RPT	-0-	-102393	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNSIDE WELL #: 408BH RRCID -> 287040 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10785 - 15260

02	142604 X	NO RPT	-0-	-142604	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	157883 X	NO RPT	-0-	-157883	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	152790 X	NO RPT	-0-	-152790	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	157883 X	NO RPT	-0-	-157883	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	152790 X	NO RPT	-0-	-152790	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	157883 X	NO RPT	-0-	-157883	-0-					Y	NO RPT					-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 1H RRCID -> 284472 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161

02	33796 X	30661	-0-	-3135	-0-	304	1	22250	3	N	6732	6804	1	3	8	167
						702	4	7405	9							
03	44540 X	44540	-0-	-0-	-0-	304	1	27164	3	N	7678	7520	1	16	8	309
						8626	4	8446	9							
04	40524 X	40524	-0-	-0-	-0-	304	1	32052	3	N	7373	7406	1	24	8	252
						58	4	8110	9							
05	38967 X	38707	-0-	-260	-0-	304	1	30068	3	N	6374	6262	1	1	8	363
						1324	4	7011	9							
06	43110 X	27704	-0-	-15406	-0-	304	1	16358	3	N	5978	6175	1			166
						4466	4	6576	9							
07	44547 X	25959	-0-	-18588	-0-	304	1	18066	3	N	5509	5520	1			155
						1529	4	6060	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 2H RRCID -> 284473 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20132	X	5797	-0-	-14335	-0-	800	1	1505	3	N	35	36	1	1	8	706
							3453	4	39	9							
03	22289	X	21920	-0-	-369	-0-	800	1	2027	3	N	3901	3882	1	1	8	724
							14802	4	4291	9							
04	30095	X	30095	-0-	-0-	-0-	800	1	9397	3	N	2597	3223	0			98
							17041	4	2857	9							
05	19220	X	16160	-0-	-3060	-0-	800	1	10528	4	N	4393	4207	0			284
							4832	9									
06	28654	X	28654	-0-	-0-	-0-	800	1	24408	4	N	3133	3329	0	27	8	61
							3446	9									
*07	39261	X	39261	-0-	-0-	-0-	800	1	21826	3	N	4034	3984	0			111
							12198	4	4437	9							

PIVOT 21602 34 WELL #: 2H RRCID -> 284476 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22680	X	16373	-0-	-6307	-0-	600	1	10472	3	N	3576	3555	0			514
							1367	4	3934	9							
03	23405	X	18657	-0-	-4748	-0-	600	1	13325	3	N	3958	4022	0			450
							378	4	4354	9							
04	22650	X	16891	-0-	-5759	-0-	1400	1	11373	3	N	3265	3228	0			487
							526	4	3592	9							
05	22723	X	14539	-0-	-8184	-0-	845	1	9741	3	N	3254	3285	0			456
							374	4	3579	9							
06	19170	X	4813	-0-	-14357	-0-	394	1	3216	3	N	1052	1341	0			167
							46	4	1157	9							
07	18662	X	10806	-0-	-7856	-0-	880	1	5696	3	N	2904	2661	0			410
							1036	4	3194	9							

PIVOT 21602 34 WELL #: 5H RRCID -> 284477 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11230 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21252	X	16040	-0-	-5212	-0-	750	1	10709	3	N	2894	2857	0			413
							1398	4	3183	9							
03	23529	X	17922	-0-	-5607	-0-	750	1	13415	3	N	3069	3132	0			350
							381	4	3376	9							
04	22770	X	18872	-0-	-3898	-0-	2000	1	13784	3	N	2807	2743	0			414
							3088	9									
05	36950	X	36950	-0-	-0-	-0-	2389	1	27524	3	N	4161	4017	0			558
							2460	4	4577	9							
06	34544	X	34544	-0-	-0-	-0-	2975	1	24281	3	N	3882	3949	0			491
							3018	4	4270	9							
*07	25335	X	25335	-0-	-0-	-0-	880	1	20814	3	N	3004	3028	0			467
							337	4	3304	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 3H RRCID -> 284478 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10475 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56196	X	31503	-0-	-24693	-0-	1054	1	27825	3	N	2385	2303	1	132	8	23
							2624	9									
03	62217	X	48646	-0-	-13571	-0-	1054	1	41294	3	N	5725	4897	1	708	8	143
							6298	9									
04	43230	X	42415	-0-	-815	-0-	1054	1	33999	3	N	6693	6381	1	217	8	238
							7362	9									
05	44671	X	37503	-0-	-7168	-0-	1054	1	31255	3	N	4722	4550	1	68	8	342
							5194	9									
06	47070	X	32355	-0-	-14715	-0-	1054	1	24117	3	N	4038	4116	1	62	8	202
							2742	4	4442	9							
*07	30239	X	30239	-0-	-0-	-0-	240	1	25263	3	N	2898	2805	1			295
							1548	4	3188	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 1H RRCID -> 284489 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10405 - 14711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57820	X	52239	-0-	-5581	-0-	608	1	42850	3	N	7983	7795	1	98	8	481
							8781	9									
03	64015	X	63924	-0-	-91	-0-	608	1	56720	3	N	5996	5130	1	351	8	996
							6596	9									
04	57986	X	57986	-0-	-0-	-0-	608	1	51404	3	N	5431	6084	1	116	8	227
							5974	9									
05	68165	X	68165	-0-	-0-	-0-	608	1	60671	3	N	6260	5975	1	61	8	451
							6886	9									
06	61860	X	55008	-0-	-6852	-0-	608	1	43609	3	N	5303	5453	1	33	8	268
							4958	4	5833	9							
*07	53677	X	53677	-0-	-0-	-0-	240	1	47352	3	N	5532	5247	1	2	8	551
							6085	9									

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 4H RRCID -> 284490 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 1H RRCID -> 284549 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10700 - 15110

02	25984	X	24967	-0-	-1017	-0-	800	1	5119	3	N	6637	6756	1	23	8	582
							11747	4	7301	9							
03	27311	X	14123	-0-	-13188	-0-	800	1	1117	3	N	3682	3663	1	1	8	600
							8156	4	4050	9							
04	35135	X	35135	-0-	-0-	-0-	800	1	11132	3	N	2744	3245	1			99
							20185	4	3018	9							
05	27311	X	15453	-0-	-11858	-0-	800	1	10528	4	N	3750	3606	1			243
							4125	9									
06	19020	X	8511	-0-	-10509	-0-	800	1	4169	4	N	3220	3371	1	31	8	61
							3542	9									
*07	36301	X	9577	-0-	-26724	-0-	800	1	3173	3	N	1219	1245	1			35
							4263	4	1341	9							

TETRIS 21601 18 WELL #: 1H RRCID -> 284550 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247

02	37576	X	30274	-0-	-7302	-0-	750	1	21231	3	N	6553	6461	1	60	8	844
							1085	4	7208	9							
03	34982	X	34982	-0-	-0-	-0-	750	1	25596	3	N	7498	7384	1	43	8	915
							388	4	8248	9							
04	30960	X	30689	-0-	-271	-0-	750	1	21396	3	N	7282	7147	0	45	8	1005
							533	4	8010	9							
05	33511	X	32570	-0-	-941	-0-	750	1	20671	3	N	7183	7013	0	102	8	1073
							3248	4	7901	9							
06	33840	X	29425	-0-	-4415	-0-	750	1	21360	3	N	5907	5813	0	165	8	1002
							817	4	6498	9							
07	34968	X	31985	-0-	-2983	-0-	630	1	23324	3	N	7100	7103	0	156	8	843
							221	4	7810	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
TETRIS 21601 18 WELL #: 2H RRCID -> 284559 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11095 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19768	X	14283	-0-	-5485	-0-	600	1	8417	3	N	4396	4366	1	23	8	556
							430	4	4836	9							
03	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	600	1	11244	3	N	3781	3846	1	15	8	476
							171	4	4159	9							
04	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	600	1	11612	3	N	3405	3387	0	17	8	477
							289	4	3746	9							
05	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	600	1	9971	3	N	3386	3318	0	37	8	508
							1566	4	3725	9							
06	15660	X	14593	-0-	-1067	-0-	600	1	10130	3	N	3159	3071	0	67	8	529
							388	4	3475	9							
07	16802	X	11457	-0-	-5345	-0-	630	1	7754	3	N	2191	2391	0	45	8	284
							663	4	2410	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 2H RRCID -> 284568 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIVOT 21602 34 WELL #: 3H RRCID -> 284664 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10850 - 15370

02	33796	X	27080	-0-	-6716	-0-	304	1	17294	3	N	6867	6860	0			1378
							1928	4	7554	9							
03	37417	X	27838	-0-	-9579	-0-	304	1	19654	3	N	6914	6915	0			1377
							275	4	7605	9							
04	32910	X	26441	-0-	-6469	-0-	1440	1	18300	3	N	5356	5355	0	1	8	1377
							809	4	5892	9							
05	34007	X	25214	-0-	-8793	-0-	1488	1	15538	3	N	5154	5167	0			1364
							2519	4	5669	9							
06	31140	X	23644	-0-	-7496	-0-	1488	1	17090	3	N	4328	4273	0			1419
							305	4	4761	9							
07	29977	X	23094	-0-	-6883	-0-	1488	1	15545	3	N	4467	4391	0			1495
							1147	4	4914	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 2H RRCID -> 284834 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015

02	46312	X	38627	-0-	-7685	-0-	304	1	36449	3	N	1649	1666	0			12
							60	4	1814	9							
03	51274	X	30963	-0-	-20311	-0-	304	1	27093	3	N	1591	1558	0	23	8	22
							1816	4	1750	9							
04	49620	X	48900	-0-	-720	-0-	304	1	43424	3	N	2187	2080	1	58	8	71
							2766	4	2406	9							
05	49334	X	49334	-0-	-0-	-0-	304	1	44681	3	N	2419	2352	1	2	8	136
							1688	4	2661	9							
06	58297	X	58297	-0-	-0-	-0-	304	1	26925	3	N	2203	2278	1			61
							28645	4	2423	9							
*07	80002	X	80002	-0-	-0-	-0-	304	1	33458	3	N	1871	1879	1			53
							44182	4	2058	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
PIVOT 21602 34 WELL #: 4H RRCID -> 284852 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10850 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30044	X	22518	-0-	-7526	-0-	800	1	15938	3	N	4403	4464	0			1399
							937	4	4843	9							
03	33263	X	25095	-0-	-8168	-0-	800	1	18710	3	N	4787	4746	0			1440
							319	4	5266	9							
04	30000	X	26295	-0-	-3705	-0-	3000	1	16784	3	N	5257	5319	0			1378
							728	4	5783	9							
05	31000	X	25083	-0-	-5917	-0-	3100	1	11939	3	N	5233	5248	0			1363
							4288	4	5756	9							
06	25439	X	25439	-0-	-0-	-0-	3100	1	16062	3	N	5338	5331	0			1370
							405	4	5872	9							
07	27187	X	22986	-0-	-4201	-0-	3100	1	12807	3	N	4862	4768	0			1464
							1731	4	5348	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 3H RRCID -> 284897 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11300 - 15845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52579	X	52579	-0-	-0-	-0-	304	1	44558	3	N	6957	7031	1			413
							64	4	7653	9							
03	46531	X	42262	-0-	-4269	-0-	304	1	32948	3	N	6540	6405	1	12	8	536
							1816	4	7194	9							
04	58077	X	58077	-0-	-0-	-0-	304	1	46815	3	N	7447	7679	1	43	8	261
							2766	4	8192	9							
05	57812	X	57812	-0-	-0-	-0-	304	1	46565	3	N	8414	8198	1	2	8	475
							1688	4	9255	9							
06	62709	X	62709	-0-	-0-	-0-	304	1	25309	3	N	7683	7944	1			214
							28645	4	8451	9							
*07	58356	X	58356	-0-	-0-	-0-	304	1	21886	3	N	6599	6627	1			186
							28907	4	7259	9							

ARPENT 21602 25 WELL #: 2H RRCID -> 284954 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11200 - 21100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36512	X	26605	-0-	-9907	-0-	800	1	18393	3	N	5976	6049	0			1566
							838	4	6574	9							
03	40424	X	22077	-0-	-18347	-0-	800	1	16074	3	N	4512	4874	0	4	8	1200
							240	4	4963	9							
04	34440	X	4808	-0-	-29632	-0-	800	1	1366	3	N	1158	779	0	38	8	1541
							1368	4	1274	9							
05	35588	X	30340	-0-	-5248	-0-	930	1	19756	3	N	7062	7320	0			1283
							1886	4	7768	9							
06	35094	X	35094	-0-	-0-	-0-	930	1	25612	3	N	6816	6793	0			1306
							1054	4	7498	9							
*07	44023	X	44023	-0-	-0-	-0-	930	1	30622	3	N	8319	8411	0			1214
							3320	4	9151	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 5H RRCID -> 285053 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33964	X	20434	-0-	-13530	-0-	304	1	15276	3	N	4413	4460	0			201
							4854	9									
03	37603	X	13275	-0-	-24328	-0-	304	1	8687	3	N	2934	2873	0	7	8	255
							1057	4	3227	9							
04	36210	X	25164	-0-	-11046	-0-	304	1	18560	3	N	4773	4829	1	35	8	164
							1050	4	5250	9							
05	31187	X	31187	-0-	-0-	-0-	304	1	24830	3	N	5204	5072	1	2	8	294
							329	4	5724	9							
06	26712	X	26712	-0-	-0-	-0-	304	1	13974	3	N	5420	5564	1			150
							6472	4	5962	9							
07	26009	X	18290	-0-	-7719	-0-	304	1	12904	3	N	4620	4640	1			130
							5082	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
ARPENT 21602 25 WELL #: 1H RRCID -> 285178 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57428	X	52233	-0-	-5195	-0-	304	1	36364	3	N	11367	11238	0	4	8	1613
							3061	4	12504	9							
03	63581	X	32967	-0-	-30614	-0-	304	1	24273	3	N	7366	7777	0	8	8	1194
							287	4	8103	9							
04	61530	X	7630	-0-	-53900	-0-	304	1	4882	3	N	886	1426	0	66	8	588
							1469	4	975	9							
05	60698	X	21109	-0-	-39589	-0-	304	1	14605	3	N	3242	3640	0	3	8	187
							2634	4	3566	9							
06	55950	X	42809	-0-	-13141	-0-	304	1	29749	3	N	9769	9387	0	5	8	564
							2010	4	10746	9							
07	57815	X	37327	-0-	-20488	-0-	310	1	24970	3	N	8479	8483	0			560
							2720	4	9327	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 4H RRCID -> 285838 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406

02	53480	X	37717	-0-	-15763	-0-	304	1	28914	3	N	7726	7809	1			303
							8499	9									
03	59210	X	32156	-0-	-27054	-0-	304	1	22625	3	N	7427	7274	1	9	8	447
							1057	4	8170	9							
04	49920	X	47687	-0-	-2233	-0-	304	1	35743	3	N	9627	9711	1	33	8	330
							1050	4	10590	9							
05	51706	X	51706	-0-	-0-	-0-	304	1	40264	3	N	9826	9599	1	1	8	556
							329	4	10809	9							
06	40410	X	35914	-0-	-4496	-0-	304	1	19733	3	N	8549	8866	1			239
							6473	4	9404	9							
07	49290	X	24829	-0-	-24461	-0-	304	1	16099	3	N	7660	7684	1			215
							8426	9									

TETRIS 21601 18 WELL #: R 4H RRCID -> 286628 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790

02	383833	X	48273	-0-	-335560	-0-	800	1	37081	3	N	8452	8409	1	82	8	1312
							1095	4	9297	9							
03	67275	X	67275	-0-	-0-	-0-	800	1	36746	3	N	9469	9389	1	64	8	1328
							19313	4	10416	9							
04	48795	X	48795	-0-	-0-	-0-	800	1	18915	3	N	8310	8219	0	41	8	1378
							19939	4	9141	9							
05	39699	X	39699	-0-	-0-	-0-	800	1	14073	3	N	9982	9862	0	135	8	1363
							13846	4	10980	9							
06	29970	X	21829	-0-	-8141	-0-	800	1	10201	3	N	9809	9586	1	216	8	1370
							38	4	10790	9							
07	30969	X	25151	-0-	-5818	-0-	620	1	14148	3	N	9277	9003	1	180	8	1464
							178	4	10205	9							

RIVERSIDE 21601 WELL #: 6H RRCID -> 286738 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745

02	0		107475	-0-	107475	150380	304	1	80086	3	N	17444	17320	1	4	8	455
							7897	4	19188	9							
03	240164	X	89784	-0-	-150380	-0-	304	1	24316	3	N	13462	13586	1	14	8	317
							50356	4	14808	9							
04	112397	X	112397	-0-	-0-	-0-	304	1	83567	3	N	15261	15241	1	35	8	302
							11739	4	16787	9							
05	91180	X	91180	-0-	-0-	-0-	310	1	68791	3	N	13782	12707	1	2	8	1375
							6919	4	15160	9							
06	61110	X	40689	-0-	-20421	-0-	310	1	32594	3	N	6179	7260	1			294
							988	4	6797	9							
*07	72379	X	72379	-0-	-0-	-0-	310	1	56190	3	N	9960	9986	1			268
							4923	4	10956	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
SCRAMBLE 21802 WELL #: 1H RRCID -> 286768 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10600 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	67578	X	-0-	-0-	-67578	-0-					N	754	555	1	4	8	195
*11	96540	X	-0-	-0-	-96540	-0-					N	-0-					195
*12	99758	X	-0-	-0-	-99758	-0-					N	1029	1087	1			137
*01	99758	X	8084	-0-	-91674	-0-	120	1	6240	3	N	180	161	1	3	8	153
							1526	4	198	9							
*02	90104	X	68446	-0-	-21658	-0-	304	1	60501	3	N	4896	4447	1	63	8	539
							2255	4	5386	9							
*03	179765	X	179765	-0-	-0-	-0-	304	1	164646	3	N	10966	10911	1	9	8	585
							2752	4	12063	9							
*04	96540	X	81722	-0-	-14818	-0-	304	1	76647	3	N	4221	4380	0			426
							128	4	4643	9							
*05	128165	X	128165	-0-	-0-	-0-	304	1	116502	3	N	7407	7246	0	10	8	577
							3211	4	8148	9							
06	96540	X	53961	-0-	-42579	-0-	304	1	49154	3	N	2162	2396	1			343
							2125	4	2378	9							
*07	117813	X	117813	-0-	-0-	-0-	304	1	101553	3	N	6167	6244	1			266
							9172	4	6784	9							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 3H RRCID -> 286770 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10800 - 15255

02	81151	X	81151	-0-	-0-	-0-	304	1	18744	3	N	17358	17480	1	5	8	9
							43009	4	19094	9							
03	76914	X	76914	-0-	-0-	-0-	304	1	6613	3	N	19737	19637	1	2	8	107
							48286	4	21711	9							
04	58170	X	54939	-0-	-3231	-0-	304	1	13040	3	N	16316	15940	0			483
							23647	4	17948	9							
05	60109	X	57830	-0-	-2279	-0-	304	1	42250	4	N	13887	13462	0			908
							15276	9									
06	58170	X	32125	-0-	-26045	-0-	304	1	19863	4	N	10871	11527	1	41	8	211
							11958	9									
*07	60109	X	45705	-0-	-14404	-0-	304	1	13219	3	N	12126	12003	1			334
							18843	4	13339	9							

RIVERSIDE 21601 WELL #: 7H RRCID -> 286771 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11350 - 15900

*01	30229	X	24099	-0-	-6130	-0-	610	1	9105	3	N	4377	4080	1			297
							9569	4	4815	9							
*02	123419	X	123419	-0-	-0-	-0-	304	1	86378	3	N	18215	18084	1			428
							16700	4	20037	9							
*03	85047	X	85047	-0-	-0-	-0-	304	1	23084	3	N	12806	12923	1	7	8	304
							47572	4	14087	9							
*04	101364	X	101364	-0-	-0-	-0-	304	1	73425	3	N	14742	14725	1	29	8	292
							11419	4	16216	9							
*05	79989	X	79989	-0-	-0-	-0-	310	1	61767	3	N	10355	9606	1	2	8	1039
							6521	4	11391	9							
06	47730	X	37458	-0-	-10272	-0-	310	1	29799	3	N	5749	6524	1			264
							1025	4	6324	9							
*07	78178	X	78178	-0-	-0-	-0-	310	1	63490	3	N	9881	9879	1			266
							3509	4	10869	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 4H RRCID -> 286786 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		2158	-0-	2158	2158	580	1	57	3	N	1124	940	1	1	8	183
							285	4	1236	9							
*02	0		95862	-0-	95862	98020	304	1	22253	3	N	20221	20353	1			51
							51062	4	22243	9							
*03	202650	X	104630	-0-	-98020	-0-	304	1	9567	3	N	22634	22520	1	1	8	164
							69862	4	24897	9							
*04	87945	X	87945	-0-	-0-	-0-	304	1	22906	3	N	21088	20627	1			625
							41538	4	23197	9							
*05	80709	X	80709	-0-	-0-	-0-	304	1	63305	4	N	15545	15149	1			1021
							17100	9									
06	80775	X	80775	-0-	-0-	-0-	304	1	65766	4	N	13368	14090	1	41	8	258
							14705	9									
*07	60133	X	60133	-0-	-0-	-0-	304	1	1851	3	N	13478	13364	1			372
							43152	4	14826	9							

TETRIS 21601 18 WELL #: 3H RRCID -> 286941 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11200 - 15680

08	0		29481	-0-	29481	29481	1200	1	19721	3	N	7122	6374	1	19	8	729
							726	4	7834	9							
09	0		49717	-0-	49717	79198	1200	1	34479	3	N	12762	13216	1	57	8	218
							14038	9									
10	0		75395	-0-	75395	154593	1200	1	53319	3	N	18602	18302	1	82	8	436
							414	4	20462	9							
11	0		66769	-0-	66769	221362	1200	1	45520	3	N	16544	15457	1	118	8	1405
							1851	4	18198	9							
12	0		52936	-0-	52936	274298	1200	1	34916	3	N	14443	14451	1	96	8	1301
							933	4	15887	9							
01	0		46376	-0-	46376	320674	620	1	29946	3	N	12973	13013	1			1261
							1540	4	14270	9							
*02	362744	X	42070	-0-	-320674	-0-	800	1	29348	3	N	10050	10048	1	58	8	1205
							867	4	11055	9							
03	50220	X	41162	-0-	-9058	-0-	800	1	25961	3	N	13092	13022	1	41	8	1234
							14401	9									
*04	48600	X	46166	-0-	-2434	-0-	800	1	31150	3	N	11344	11304	0	62	8	1212
							1738	4	12478	9							
05	50220	X	40901	-0-	-9319	-0-	800	1	23930	3	N	7466	7386	0	116	8	1176
							7958	4	8213	9							
06	48600	X	46934	-0-	-1666	-0-	800	1	37558	3	N	7314	7123	0	151	8	1216
							531	4	8045	9							
07	50220	X	37144	-0-	-13076	-0-	620	1	27246	3	N	7020	6866	1	127	8	1243
							1556	4	7722	9							

SCRAMBLE 21802 WELL #: 2H RRCID -> 287050 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10600 - 15200

02	7568	X	NO RPT	-0-	-7568	-0-	N	NO RPT	-0-
03	117304	X	NO RPT	-0-	-117304	-0-	N	NO RPT	-0-
04	113520	X	NO RPT	-0-	-113520	-0-	N	NO RPT	-0-
05	117304	X	NO RPT	-0-	-117304	-0-	N	NO RPT	-0-
06	113520	X	NO RPT	-0-	-113520	-0-	N	NO RPT	-0-
07	117304	X	NO RPT	-0-	-117304	-0-	N	NO RPT	-0-

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	13240	3	2602	4	N	559	782	1			104
							615	9									
03	6572	X	5758	-0-	-814	-0-	4045	3	1270	4	N	403	143	1			364
							443	9									
04	17040	X	824	-0-	-16216	-0-	824	4			N	-0-					364
05	17608	X	3184	-0-	-14424	-0-	1754	3	971	4	N	417	727	1			54
							459	9									
06	17040	X	436	-0-	-16604	-0-	436	3			N	-0-					54
07	17608	X	1968	-0-	-15640	-0-	1563	3	405	9	N	368	290	1			132

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

02	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	3073	1	4111	4	Y	2422	2593	1			282
							2664	9									
03	4805	X	3475	-0-	-1330	-0-	1090	1	1307	4	Y	980	1004	1			258
							1078	9									
04	4650	X	3676	-0-	-974	-0-	592	1	1903	4	Y	1074	1107	1			225
							1181	9									
05	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	2220	1	4684	4	Y	4353	4215	1			363
							4788	9									
06	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	4343	1	5057	4	Y	2082	2212	1			233
							2290	9									
*07	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	1974	1	7251	4	Y	2521	2296	1			458
							2773	9									

ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

02	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	1770	1	7151	3	Y	265	400	1			39
							1528	4	292	9							
03	8804	X	1700	-0-	-7104	-0-	349	1	1240	3	Y	45	27	1			57
							61	4	50	9							
04	8520	X	1589	-0-	-6931	-0-	255	1	1179	3	Y	22	64	1			15
							131	4	24	9							
05	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	925	1	7101	3	Y	722	655	1			82
							2221	4	794	9							
06	18849	X	18849	-0-	-0-	-0-	1254	1	11868	3	Y	278	282	1			78
							5421	4	306	9							
*07	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	1424	1	7920	3	Y	629	642	1			65
							3358	4	692	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

02	27664	X	19874	-0-	-7790	-0-	2673	1	12989	3	Y	1230	1116	1			132
							2859	4	1353	9							
03	30628	X	27131	-0-	-3497	-0-	3041	1	19231	3	Y	1107	1091	1			148
							3641	4	1218	9							
04	23670	X	15273	-0-	-8397	-0-	453	1	10567	3	Y	566	591	1			123
							3630	4	623	9							
05	26876	X	26876	-0-	-0-	-0-	1240	1	20427	3	Y	1822	1823	1			122
							3205	4	2004	9							
06	26250	X	19597	-0-	-6653	-0-	2670	1	11714	3	Y	1496	1432	1			186
							3567	4	1646	9							
07	27125	X	16699	-0-	-10426	-0-	2317	1	8881	3	Y	2186	2088	1			284
							3096	4	2405	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26600	X	6765	-0-	-19835	-0-	1326	1	5439	4	N	-0-					183
03	22289	X	177	-0-	-22112	-0-	156	1	21	4	N	-0-					183
04	17790	X	-0-	-0-	-17790	-0-					N	295					478
05	15593	X	5617	-0-	-9976	-0-	390	1	5211	3	N	-0-	195	1			283
							16	4									
06	15090	X	7911	-0-	-7179	-0-	858	1	6971	3	N	-0-					283
							82	4									
*07	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	1326	1	8492	3	N	27					310
							12	4	30	9							

MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892

02	21028	X	16567	-0-	-4461	-0-	2604	1	12348	3	N	1017	919	1			365
							496	4	1119	9							
03	23281	X	13616	-0-	-9665	-0-	2790	1	9500	3	N	339	190	1			514
							953	4	373	9							
04	22530	X	18172	-0-	-4358	-0-	465	1	16031	3	N	926	565	1			875
							657	4	1019	9							
05	22351	X	16922	-0-	-5429	-0-	1395	1	14197	3	N	537	917	1			495
							739	4	591	9							
06	19710	X	15041	-0-	-4669	-0-	2790	1	9343	3	N	573	563	1			505
							2278	4	630	9							
07	18786	X	7284	-0-	-11502	-0-	930	1	5492	3	N	637	186	1			956
							161	4	701	9							

EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

02	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	1435	1	8902	3	Y	828	740	1			118
							2412	4	911	9							
03	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	1870	1	7273	3	Y	903	380	1			641
							4830	4	993	9							
04	8160	X	7591	-0-	-569	-0-	1613	1	3129	3	Y	149	563	1			227
							2685	4	164	9							
05	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	1606	1	5170	3	Y	940	932	1			235
							5321	4	1034	9							
06	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	2083	1	6087	3	Y	784	746	1			273
							2919	4	862	9							
*07	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	1463	1	4150	3	Y	769	938	1			104
							6822	4	846	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10141 - 10600

02	10024	X	8673	-0-	-1351	-0-	2408	1	3704	3	N	2194	2116	1			243
							148	4	2413	9							
03	11098	X	3683	-0-	-7415	-0-	2494	1	168	4	N	928	1118	1			53
							1021	9									
04	10740	X	871	-0-	-9869	-0-	430	1	184	4	N	234					287
							257	9									
05	11098	X	1672	-0-	-9426	-0-	1290	1	181	4	N	183	386	1			84
							201	9									
06	10740	X	1904	-0-	-8836	-0-	1290	1	612	4	N	2					86
							2	9									
07	9610	X	7247	-0-	-2363	-0-	1548	1	1116	3	N	3699	3478	1			307
							514	4	4069	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	1043	1	3089	3	Y	899	906	1			44
							2440	4	989	9							
03	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	1198	1	1496	3	Y	871	883	1			32
							2308	4	958	9							
04	1140	X	712	-0-	-428	-0-	252	1	51	3	Y	42	47	1			27
							363	4	46	9							
05	17114	X	17114	-0-	-0-	-0-	2010	1	10047	3	Y	1108	1092	1			43
							3838	4	1219	9							
06	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	1220	1	2873	3	Y	822	836	1			29
							2433	4	904	9							
07	1178	X	1015	-0-	-163	-0-	10	1	34	4	Y	883	861	1			51
							971	9									

RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019

02	20636	X	18031	-0-	-2605	-0-	2325	1	11507	3	N	785	758	1			97
							3335	4	864	9							
03	26038	X	26038	-0-	-0-	-0-	2883	1	12848	3	N	2173	1324	1			946
							7917	4	2390	9							
04	21720	X	21720	-0-	-0-	-0-	2790	1	12009	3	N	-0-					946
							6921	4									
05	21669	X	13180	-0-	-8489	-0-	2325	1	8554	3	N	51	725	1			272
							2245	4	56	9							
06	25200	X	12537	-0-	-12663	-0-	2790	1	8333	3	N	-0-					272
							1414	4									
07	26040	X	10524	-0-	-15516	-0-	2883	1	5735	3	N	73					345
							1826	4	80	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727

02	23996	X	5724	-0-	-18272	-0-	1109	1	2597	3	Y	408	344	1			91
							1569	4	449	9							
03	26567	X	10614	-0-	-15953	-0-	2461	1	5127	3	Y	281	307	1			65
							2717	4	309	9							
04	19410	X	1992	-0-	-17418	-0-	119	1	1753	3	Y	109	85	1			89
							120	9									
05	9579	X	1578	-0-	-8001	-0-	533	1	731	4	Y	285	293	1			81
							314	9									
06	10260	X	3564	-0-	-6696	-0-	588	1	2971	3	Y	2	54	1			29
							3	4	2	9							
*07	40676	X	40676	-0-	-0-	-0-	1247	1	15015	3	Y	1577	1500	1			106
							22679	4	1735	9							

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

02	11424	X	7734	-0-	-3690	-0-	2408	1	4185	3	N	560	535	1			93
							525	4	616	9							
03	12648	X	9353	-0-	-3295	-0-	2580	1	4515	3	N	1157	756	1			494
							985	4	1273	9							
04	9090	X	3988	-0-	-5102	-0-	1720	1	2143	3	N	114	365	1			243
							125	9									
05	9393	X	4025	-0-	-5368	-0-	2494	1	847	3	N	622	585	1			280
							684	9									
06	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	2580	1	8074	3	N	844	980	1			144
							928	9									
*07	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	2666	1	6986	3	N	817	785	1			176
							899	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8120 X	2635	-0-	-5485	-0-	390	1	2245	4	N	-0-					392
03	8804 X	3886	-0-	-4918	-0-	2418	1	2	3	N	-0-					392
						1466	4									
04	7350 X	716	-0-	-6634	-0-	390	1	326	4	N	-0-					392
05	7595 X	2897	-0-	-4698	-0-	1170	1	567	3	N	-0-					392
						1160	4									
06	5280 X	4467	-0-	-813	-0-	1170	1	139	3	N	-0-					392
						3158	4									
07	3875 X	3072	-0-	-803	-0-	2262	1	215	3	N	-0-					392
						595	4									

CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957

02	22489 X	22489	-0-	-0-	-0-	3213	1	17896	3	N	1188	1223	1			266
						73	4	1307	9							
03	22661 X	21664	-0-	-997	-0-	3570	1	16348	3	N	1460	1183	1			543
						140	4	1606	9							
04	29190 X	25022	-0-	-4168	-0-	3570	1	20324	3	N	837	1164	1			216
						207	4	921	9							
05	30163 X	25514	-0-	-4649	-0-	3451	1	21027	3	N	750	966	1			-0-
						211	4	825	9							
06	29190 X	17450	-0-	-11740	-0-	2975	1	13410	3	N	953	734	1			219
						17	4	1048	9							
07	25854 X	9883	-0-	-15971	-0-	3689	1	1210	3	N	526	745	1			-0-
						4405	4	579	9							

HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

02	24902 X	24902	-0-	-0-	-0-	2653	1	16464	3	Y	1203	1327	1			73
						4462	4	1323	9							
03	19532 X	19532	-0-	-0-	-0-	2510	1	9764	3	Y	703	522	1			254
						6485	4	773	9							
04	12630 X	11892	-0-	-738	-0-	2475	1	4802	3	Y	450	558	1			146
						4120	4	495	9							
05	21585 X	21585	-0-	-0-	-0-	2628	1	8460	3	Y	1627	1506	1			267
						8707	4	1790	9							
06	13153 X	13153	-0-	-0-	-0-	2297	1	6713	3	Y	840	743	1			364
						3219	4	924	9							
*07	27652 X	27652	-0-	-0-	-0-	3063	1	8692	3	Y	1464	1665	1			163
						14287	4	1610	9							

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329

02	13412 X	6444	-0-	-6968	-0-	930	1	3844	3	N	1385	1234	1			251
						146	4	1524	9							
03	14849 X	6943	-0-	-7906	-0-	1674	1	3802	3	N	1235	1368	1			118
						108	4	1359	9							
04	14370 X	7292	-0-	-7078	-0-	1767	1	3967	3	N	1370	1308	1			180
						51	4	1507	9							
05	14849 X	5385	-0-	-9464	-0-	1674	1	2885	3	N	701	650	1			231
						55	4	771	9							
06	11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	1395	1	7087	3	N	2331	2449	1			113
						288	4	2564	9							
07	7533 X	1958	-0-	-5575	-0-	1674	1	284	4	N	-0-					113

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	2289	1	7961	3	Y	2043	2053	1			101
							5352	4	2247	9							
03	18290	X	13003	-0-	-5287	-0-	2491	1	3394	3	Y	2109	2132	1			78
							4798	4	2320	9							
04	17700	X	2939	-0-	-14761	-0-	1057	1	161	3	Y	182	141	1			119
							1521	4	200	9							
05	18290	X	13398	-0-	-4892	-0-	1441	1	6333	3	Y	2614	2632	1			101
							2749	4	2875	9							
06	17700	X	16842	-0-	-858	-0-	2350	1	7369	3	Y	2215	2238	1			78
							4686	4	2437	9							
*07	27412	X	27412	-0-	-0-	-0-	3679	1	8065	3	Y	2760	2678	1			160
							12632	4	3036	9							

STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

02	33371	X	33371	-0-	-0-	-0-	3006	1	26181	3	Y	2431	2737	1			126
							1510	4	2674	9							
03	22322	X	22322	-0-	-0-	-0-	2503	1	14951	3	Y	735	675	1			186
							4059	4	809	9							
04	36114	X	36114	-0-	-0-	-0-	3137	1	24218	3	Y	2686	2583	1			289
							5804	4	2955	9							
05	16625	X	16625	-0-	-0-	-0-	3180	1	6794	3	Y	2137	2309	1			117
							4300	4	2351	9							
06	15947	X	15947	-0-	-0-	-0-	3376	1	5854	3	Y	1802	1660	1			259
							4735	4	1982	9							
*07	19968	X	19968	-0-	-0-	-0-	3437	1	10797	3	Y	2106	1907	1			458
							3417	4	2317	9							

STATE DIAMOND BACK 57-T3-4 WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313

02	20300	X	15768	-0-	-4532	-0-	2604	1	8588	3	N	2412	2564	1			27
							1923	4	2653	9							
03	20491	X	6159	-0-	-14332	-0-	930	1	505	3	N	1115	767	1			375
							3497	4	1227	9							
04	18600	X	15988	-0-	-2612	-0-	2790	1	2180	3	N	2017	2241	1			151
							8799	4	2219	9							
05	18619	X	18619	-0-	-0-	-0-	2697	1	8119	3	N	2759	2717	1			193
							4768	4	3035	9							
06	18736	X	18736	-0-	-0-	-0-	2790	1	10918	3	N	2677	2378	1			492
							2083	4	2945	9							
*07	21078	X	21078	-0-	-0-	-0-	2883	1	5982	3	N	2180	2351	1			321
							9815	4	2398	9							

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639

02	20216	X	16061	-0-	-4155	-0-	3332	1	10300	3	N	1972	2139	1			182
							260	4	2169	9							
03	22382	X	6810	-0-	-15572	-0-	2856	1	2040	3	N	1278	765	1			695
							508	4	1406	9							
04	21660	X	10997	-0-	-10663	-0-	3570	1	6989	3	N	85	584	1			196
							344	4	94	9							
05	21073	X	21073	-0-	-0-	-0-	3451	1	14020	3	N	1756	1740	1			212
							1670	4	1932	9							
06	18210	X	NO RPT	-0-	-18210	-0-					N	NO RPT					212
07	17794	X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					N	NO RPT					212

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13116 X	13116	-0-	-0-	-0-	2378	1	10002	3	Y	647	597	1			107
						24	4	712	9							
03	14495 X	14495	-0-	-0-	-0-	2602	1	9472	3	Y	1693	1517	1			283
						559	4	1862	9							
04	11310 X	7589	-0-	-3721	-0-	1267	1	1731	3	Y	3866	3977	1			172
						338	4	4253	9							
05	11687 X	5491	-0-	-6196	-0-	81	1	363	3	Y	4573	4528	1			217
						17	4	5030	9							
06	11310 X	7966	-0-	-3344	-0-	1798	1	2876	3	Y	2796	2718	1			295
						216	4	3076	9							
07	11687 X	8164	-0-	-3523	-0-	2556	1	1804	3	Y	1993	2192	1			96
						1612	4	2192	9							

BROWN STATE 56-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026

02	22092 X	12312	-0-	-9780	-0-	1985	1	6861	3	Y	1246	1242	1			157
						2095	4	1371	9							
03	24459 X	3612	-0-	-20847	-0-	938	1	2537	3	Y	122	257	1			22
						3	4	134	9							
04	23670 X	5091	-0-	-18579	-0-	266	1	2039	3	Y	2533	2053	1			502
						2786	9									
05	24459 X	2455	-0-	-22004	-0-	587	1	1294	3	Y	520	733	1			289
						2	4	572	9							
06	23670 X	13224	-0-	-10446	-0-	2859	1	9080	3	Y	1166	1217	1			238
						2	4	1283	9							
*07	18346 X	18346	-0-	-0-	-0-	1649	1	14459	3	Y	2030	2025	1			243
						5	4	2233	9							

STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255

02	18984 X	3315	-0-	-15669	-0-	651	1	327	3	N	277	388	1			98
						2032	4	305	9							
03	20522 X	-0-	-0-	-20522	-0-					N	-0-					98
04	19860 X	-0-	-0-	-19860	-0-					N	-0-					98
05	20522 X	1478	-0-	-19044	-0-	651	1	186	3	N	560	560	1			98
						25	4	616	9							
06	60624 X	60624	-0-	-0-	-0-	1395	1	492	3	N	48302	48400	1			-0-
						5605	4	53132	9							
07	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	45221	45221	1			-0-

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011

02	16212 X	15403	-0-	-809	-0-	2604	1	9271	3	N	2884	3037	1			132
						356	4	3172	9							
03	15903 X	4687	-0-	-11216	-0-	2511	1	1177	3	N	626	359	1			399
						310	4	689	9							
04	15750 X	7207	-0-	-8543	-0-	1302	1	4265	3	N	1071	1394	1			76
						462	4	1178	9							
05	17050 X	11410	-0-	-5640	-0-	2511	1	630	3	N	2039	1757	1			358
						6026	4	2243	9							
06	16500 X	10160	-0-	-6340	-0-	2790	1	972	3	N	2020	2107	1			271
						4176	4	2222	9							
07	17050 X	10669	-0-	-6381	-0-	2883	1	3686	3	N	2103	2088	1			286
						1787	4	2313	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16500 X	16500	-0-	-0-	-0-	3653	1	9815	3	Y	2092	2063	1			179
						731	4	2301	9							
03	16126 X	16126	-0-	-0-	-0-	3905	1	8931	3	Y	1464	1416	1			227
						1680	4	1610	9							
04	10770 X	9157	-0-	-1613	-0-	2381	1	3563	3	Y	1588	1634	1			181
						1466	4	1747	9							
05	16004 X	16004	-0-	-0-	-0-	2070	1	11410	3	Y	2272	2319	1			134
						25	4	2499	9							
06	12676 X	12676	-0-	-0-	-0-	3849	1	8500	3	Y	202	298	1			38
						105	4	222	9							
*07	12142 X	12142	-0-	-0-	-0-	3934	1	7571	3	Y	236	204	1			70
						377	4	260	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14549 X	14549	-0-	-0-	-0-	3319	1	8919	3	Y	1497	1463	1			128
						664	4	1647	9							
03	14872 X	14872	-0-	-0-	-0-	3565	1	8154	3	Y	1472	1371	1			229
						1534	4	1619	9							
04	9270 X	8738	-0-	-532	-0-	2432	1	3637	3	Y	1066	1173	1			122
						1496	4	1173	9							
05	15293 X	15293	-0-	-0-	-0-	1945	1	10724	3	Y	2364	2346	1			140
						24	4	2600	9							
06	14864 X	14864	-0-	-0-	-0-	3621	1	7997	3	Y	2860	2459	1			541
						100	4	3146	9							
*07	12514 X	12514	-0-	-0-	-0-	3587	1	6903	3	Y	1527	1614	1			454
						344	4	1680	9							

KC PREMIUM 56-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 277719 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12315 X	12315	-0-	-0-	-0-	2325	1	8147	3	N	1509	1418	1			261
						183	4	1660	9							
03	14861 X	14861	-0-	-0-	-0-	2883	1	9984	3	N	1634	1546	1			349
						197	4	1797	9							
04	10860 X	9663	-0-	-1197	-0-	2790	1	4139	3	N	1716	1911	1			154
						846	4	1888	9							
05	13640 X	9319	-0-	-4321	-0-	2697	1	1534	3	N	1071	1036	1			189
						3910	4	1178	9							
06	14370 X	9738	-0-	-4632	-0-	2790	1	1950	3	N	1318	1058	1			449
						3548	4	1450	9							
07	14849 X	7987	-0-	-6862	-0-	2883	1	2876	3	N	1223	1226	1			446
						883	4	1345	9							

FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17380 X	17380	-0-	-0-	-0-	2604	1	12157	3	N	2249	1852	1			847
						145	4	2474	9							
03	16306 X	12844	-0-	-3462	-0-	2325	1	8706	3	N	1604	1582	1			869
						49	4	1764	9							
04	15780 X	5964	-0-	-9816	-0-	1116	1	3948	3	N	-0-					869
						900	4									
05	16306 X	11052	-0-	-5254	-0-	2697	1	4173	3	N	1326	1648	1			547
						2723	4	1459	9							
06	17900 X	17900	-0-	-0-	-0-	2790	1	12456	3	N	2281	2321	1			507
						145	4	2509	9							
07	16306 X	14453	-0-	-1853	-0-	2883	1	7561	3	N	2018	2244	1			281
						1789	4	2220	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17920	X	15589	-0-	-2331	-0-	2604	1	9971	3	N	2212	2315	1			100
							581	4	2433	9							
03	18552	X	18552	-0-	-0-	-0-	2883	1	11943	3	N	3044	2991	1			153
							378	4	3348	9							
04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	2139	1	2469	3	N	1027	854	1			326
							749	4	1130	9							
05	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	1674	1	5739	3	N	1783	1892	1			217
							2794	4	1961	9							
06	18669	X	18669	-0-	-0-	-0-	2790	1	10853	3	N	2714	2710	1			221
							2041	4	2985	9							
*07	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	2883	1	5427	3	N	1697	1407	1			511
							1075	4	1867	9							

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11788	X	6928	-0-	-4860	-0-	1767	1	1436	3	N	1021	1072	1			151
							2602	4	1123	9							
03	13051	X	9000	-0-	-4051	-0-	1674	1	3939	3	N	1405	1201	1			355
							1841	4	1546	9							
04	12060	X	9039	-0-	-3021	-0-	465	1	6113	3	N	1622	1750	1			227
							677	4	1784	9							
05	12462	X	11839	-0-	-623	-0-	1395	1	7375	3	N	1975	1914	1			288
							896	4	2173	9							
06	12060	X	11867	-0-	-193	-0-	2790	1	6336	3	N	1732	1893	1			127
							836	4	1905	9							
07	9331	X	2578	-0-	-6753	-0-	744	1	1187	3	N	588	521	1			194
							647	9									

MITCHELL 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25032	X	8097	-0-	-16935	-0-	2028	1	4012	3	N	1870	1846	1			226
							2057	9									
03	25358	X	3960	-0-	-21398	-0-	1638	1	1434	3	N	807	888	1			145
							888	9									
04	19080	X	5428	-0-	-13652	-0-	2340	1	2074	3	N	922	784	1			283
							1014	9									
05	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	2262	1	7364	3	N	2657	2509	1			431
							2923	9									
06	11910	X	11782	-0-	-128	-0-	2340	1	6977	3	N	2241	2227	1			445
							2465	9									
*07	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	2418	1	7082	3	N	2218	2475	1			188
							2440	9									

STATE OLSON 57-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17276	X	1879	-0-	-15397	-0-	651	1	581	4	N	588	902	1			79
							647	9									
03	18631	X	-0-	-0-	-18631	-0-					N	-0-					79
04	15750	X	2223	-0-	-13527	-0-	372	1	366	3	N	637	364	1			352
							784	4	701	9							
05	25668	X	25668	-0-	-0-	-0-	2511	1	11630	3	N	4560	4349	1			563
							6511	4	5016	9							
06	18551	X	18551	-0-	-0-	-0-	2790	1	9622	3	N	3068	3278	1			353
							2764	4	3375	9							
*07	21783	X	21783	-0-	-0-	-0-	2883	1	13524	3	N	3319	3506	1			166
							1725	4	3651	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278123 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 14498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14112 X	13202	-0-	-910	-0-	2184	1	4470	3	N	2047	2089	1			273
						4296	4	2252	9							
03	15624 X	8113	-0-	-7511	-0-	1482	1	4451	3	N	1474	1420	1			327
						559	4	1621	9							
04	9180 X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					327
05	14632 X	3550	-0-	-11082	-0-	780	1	1931	3	N	590	564	1			353
						190	4	649	9							
06	14160 X	11671	-0-	-2489	-0-	1170	1	7200	3	N	2612	2800	1			165
						428	4	2873	9							
07	14632 X	10188	-0-	-4444	-0-	2418	1	5089	3	N	2183	1998	1			350
						280	4	2401	9							

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45 WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442

02	13636 X	12489	-0-	-1147	-0-	2604	1	7133	3	N	1548	1486	1			242
						1049	4	1703	9							
03	15376 X	11569	-0-	-3807	-0-	2883	1	6711	3	N	1683	1811	1			114
						124	4	1851	9							
04	14880 X	4288	-0-	-10592	-0-	1767	1	1815	3	N	594	560	1			148
						53	4	653	9							
05	15376 X	7395	-0-	-7981	-0-	1953	1	2656	3	N	1213	1244	1			117
						1452	4	1334	9							
06	13380 X	4836	-0-	-8544	-0-	2790	1	378	4	N	1516	1276	1			357
						1668	9									
07	13826 X	4542	-0-	-9284	-0-	2883	1	91	4	N	1425	1443	1			339
						1568	9									

STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504

02	12824 X	8878	-0-	-3946	-0-	2184	1	4352	3	N	1590	1702	1			120
						593	4	1749	9							
03	13578 X	7424	-0-	-6154	-0-	1248	1	1368	3	N	1504	1132	1			492
						3154	4	1654	9							
04	12480 X	12080	-0-	-400	-0-	2340	1	6355	3	N	2114	2441	1			165
						1060	4	2325	9							
05	13735 X	13735	-0-	-0-	-0-	2262	1	8806	3	N	2291	2236	1			220
						147	4	2520	9							
06	12480 X	6964	-0-	-5516	-0-	1170	1	4087	3	N	1324	1304	1			240
						251	4	1456	9							
*07	14423 X	14423	-0-	-0-	-0-	2418	1	4680	3	N	2306	2228	1			318
						4788	4	2537	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195

02	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	955	1	4895	3	Y	1489	1558	1			108
						1415	4	1638	9							
03	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	1118	1	6781	3	Y	1060	1036	1			132
						885	4	1166	9							
04	12150 X	12150	-0-	-0-	-0-	1245	1	7017	3	Y	1445	1405	1			172
						2298	4	1590	9							
05	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	1207	1	3318	3	Y	1207	1298	1			81
						3422	4	1328	9							
06	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	636	1	3421	4	Y	1222	1229	1			74
						1344	9									
*07	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	1196	1	1091	4	Y	939	892	1			121
						1033	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE POGO 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12544	X	918	-0-	-11626	-0-	22	1	720	3	N	22	23	1			-0-
							152	4	24	9							
03	13888	X	1023	-0-	-12865	-0-	27	1	711	3	N	26	25	1			1
							256	4	29	9							
04	13440	X	9671	-0-	-3769	-0-	218	1	7278	3	N	24	25	1			-0-
							2149	4	26	9							
05	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	265	1	6105	3	N	28	28	1			-0-
							1018	4	31	9							
06	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	177	1	4348	3	N	31	29	1			2
							262	4	34	9							
07	9982	X	7989	-0-	-1993	-0-	168	1	6764	3	N	25	26	1			1
							1029	4	28	9							

JOHNSON ESTATE 56-T1-8 WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17808	X	7321	-0-	-10487	-0-	2046	1	2992	3	N	1315	1367	1			221
							836	4	1447	9							
03	17360	X	3335	-0-	-14025	-0-	2232	1	912	4	N	174	186	1			209
							191	9									
04	15720	X	5100	-0-	-10620	-0-	2790	1	1140	4	N	1064	945	1			328
							1170	9									
05	16365	X	16365	-0-	-0-	-0-	2697	1	8349	3	N	3834	3759	1			403
							1102	4	4217	9							
06	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	1395	1	10943	3	N	3200	3185	1			418
							387	4	3520	9							
*07	27280	X	27280	-0-	-0-	-0-	2883	1	14396	3	N	3050	2915	1			553
							6646	4	3355	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: 1H RRCID -> 278221 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15204	X	4414	-0-	-10790	-0-	1395	1	2342	3	N	142					183
							521	4	156	9							
03	12772	X	7018	-0-	-5754	-0-	2883	1	3081	4	N	958	567	1			574
							1054	9									
04	10920	X	7719	-0-	-3201	-0-	2790	1	202	3	N	416	895	1			95
							4269	4	458	9							
05	11284	X	4289	-0-	-6995	-0-	1023	1	106	3	N	670	568	1			197
							2423	4	737	9							
06	7830	X	3565	-0-	-4265	-0-	1209	1	13	3	N	742	749	1			190
							1527	4	816	9							
07	7967	X	4615	-0-	-3352	-0-	1674	1	1953	3	N	677	729	1			138
							243	4	745	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24164	X	11222	-0-	-12942	-0-	2511	1	4409	3	N	1284	1310	1			23
							2890	4	1412	9							
03	21266	X	11969	-0-	-9297	-0-	2883	1	2897	3	N	1872	1654	1			241
							4130	4	2059	9							
04	22020	X	4681	-0-	-17339	-0-	1953	1	1794	3	N	494	191	1			544
							391	4	543	9							
05	24274	X	24274	-0-	-0-	-0-	2697	1	14523	3	N	4844	5237	1			151
							1726	4	5328	9							
06	20684	X	20684	-0-	-0-	-0-	2790	1	13221	3	N	3559	3266	1			444
							758	4	3915	9							
*07	24530	X	24530	-0-	-0-	-0-	2883	1	15096	3	N	4065	4284	1			225
							2079	4	4472	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25760 X	17817	-0-	-7943	-0-	2940	1	9995	3	N	3028	3023	1			401
						1551	4	3331	9							
03	23002 X	7981	-0-	-15021	-0-	1680	1	2537	3	N	1265	1294	1			372
						2372	4	1392	9							
04	23850 X	7305	-0-	-16545	-0-	2310	1	1646	3	N	1072	1305	1			139
						2170	4	1179	9							
05	25129 X	25129	-0-	-0-	-0-	3045	1	15722	3	N	3863	3766	1			236
						2113	4	4249	9							
06	23370 X	16459	-0-	-6911	-0-	3150	1	7962	3	N	2332	2145	1			423
						2782	4	2565	9							
07	19716 X	6610	-0-	-13106	-0-	3255	1	1523	3	N	912	1092	1			243
						829	4	1003	9							

STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21196 X	15639	-0-	-5557	-0-	2511	1	9061	3	N	2359	2419	1			255
						1472	4	2595	9							
03	20057 X	9846	-0-	-10211	-0-	1116	1	5358	3	N	1400	1486	1			169
						1832	4	1540	9							
04	19350 X	12018	-0-	-7332	-0-	1767	1	8169	3	N	1643	1501	1			311
						275	4	1807	9							
05	19995 X	13858	-0-	-6137	-0-	1395	1	8089	3	N	2204	2437	1			78
						1950	4	2424	9							
06	19350 X	5741	-0-	-13609	-0-	1395	1	1994	4	N	2138	1720	1			496
						2352	9									
07	17329 X	6328	-0-	-11001	-0-	2883	1	505	4	N	2673	2706	1			463
						2940	9									

DARCY STATE 56-T3-22 WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16184 X	11332	-0-	-4852	-0-	2604	1	4093	3	N	1550	1556	1			232
						2930	4	1705	9							
03	15085 X	15085	-0-	-0-	-0-	2883	1	6508	3	N	2367	2447	1			152
						3090	4	2604	9							
04	21210 X	8691	-0-	-12519	-0-	1674	1	2743	3	N	1580	1517	1			215
						2536	4	1738	9							
05	21917 X	5104	-0-	-16813	-0-	1395	1	1954	3	N	971	963	1			223
						687	4	1068	9							
06	21210 X	7563	-0-	-13647	-0-	2790	1	159	3	N	1406	1492	1			137
						3067	4	1547	9							
*07	15104 X	15104	-0-	-0-	-0-	2883	1	6162	3	N	1576	1098	1			615
						4325	4	1734	9							

HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1 WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	454	1	6016	3	Y	293	341	1			69
						663	4	322	9							
03	12741 X	10684	-0-	-2057	-0-	411	1	8890	3	Y	846	759	1			156
						452	4	931	9							
04	12330 X	9345	-0-	-2985	-0-	195	1	6492	3	Y	2138	2096	1			198
						306	4	2352	9							
05	12741 X	2604	-0-	-10137	-0-	112	1	2233	3	Y	-0-	162	1			36
						259	4									
06	33490 X	33490	-0-	-0-	-0-	2092	1	26614	3	Y	1235	1030	1			241
						3425	4	1359	9							
*07	12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	1272	1	6315	3	Y	496	605	1			132
						4686	4	546	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17304 X	14019	-0-	-3285	-0-	2232	1	8701	3	N	2597	2451	1			546
						229	4	2857	9							
03	19158 X	13294	-0-	-5864	-0-	2883	1	5474	3	N	2481	2880	1			147
						2208	4	2729	9							
04	18540 X	14414	-0-	-4126	-0-	2511	1	7328	3	N	3210	3063	1			294
						1044	4	3531	9							
05	18817 X	14839	-0-	-3978	-0-	2697	1	7789	3	N	3137	3167	1			264
						902	4	3451	9							
06	15030 X	12675	-0-	-2355	-0-	2790	1	5492	3	N	2645	2575	1			334
						1483	4	2910	9							
*07	15707 X	15707	-0-	-0-	-0-	2883	1	7865	3	N	1990	2120	1			204
						2770	4	2189	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959

02	28350 X	28350	-0-	-0-	-0-	4594	1	19319	3	Y	3993	3795	1			660
						45	4	4392	9							
03	27377 X	27377	-0-	-0-	-0-	5117	1	18627	3	Y	2302	2577	1			385
						1101	4	2532	9							
04	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	3964	1	5417	3	Y	21	405	1			1
						1057	4	23	9							
05	24824 X	24824	-0-	-0-	-0-	4354	1	19529	3	Y	4	5	1			-0-
						937	4	4	9							
06	16552 X	16552	-0-	-0-	-0-	5672	1	9070	3	Y	1027	919	1			108
						680	4	1130	9							
*07	12130 X	12130	-0-	-0-	-0-	5163	1	3643	3	Y	64	169	1			3
						3254	4	70	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091

02	6160 X	3472	-0-	-2688	-0-	1071	1	1434	4	N	879	1130	1			155
						967	9									
03	3751 X	2210	-0-	-1541	-0-	834	1	1000	4	N	342	289	1			208
						376	9									
04	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	317	383	1			142
05	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	1734	1655	1			221
06	3720 X	211	-0-	-3509	-0-	97	1	114	4	N	-0-					221
*07	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	690	1	2535	4	N	1002	956	1			267
						1102	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 2H RRCID -> 278426 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003

02	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	659	1	1395	3	Y	945	900	1			102
						705	4	1040	9							
03	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	648	1	4095	3	Y	744	746	1			100
						775	4	818	9							
04	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	142	1	3317	3	Y	275	315	1			60
						1140	4	303	9							
05	12312 X	12312	-0-	-0-	-0-	545	1	8964	3	Y	1270	1245	1			85
						1406	4	1397	9							
06	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	900	1	3949	3	Y	1638	1520	1			203
						1203	4	1802	9							
*07	10773 X	10773	-0-	-0-	-0-	1372	1	5259	3	Y	2099	2029	1			273
						1833	4	2309	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 1H RRCID -> 278442 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	1584	1	7578	3	N	2257	2520	1			106
						677	4	2483	9							
03	10819 X	7646	-0-	-3173	-0-	1214	1	2772	3	N	1403	1235	1			274
						2117	4	1543	9							
04	9540 X	8642	-0-	-898	-0-	1718	1	2361	3	N	1760	1838	1			196
						2627	4	1936	9							
05	12927 X	9619	-0-	-3308	-0-	1511	1	486	3	N	1598	1668	1			126
						5864	4	1758	9							
06	12510 X	9163	-0-	-3347	-0-	1270	1	3202	3	N	1801	1674	1			253
						2710	4	1981	9							
*07	12927 X	10151	-0-	-2776	-0-	1684	1	3844	3	N	1799	1910	1			142
						2644	4	1979	9							

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 278514 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23912 X	22359	-0-	-1553	-0-	2184	1	12621	3	N	4726	5110	1			244
						2355	4	5199	9							
03	22599 X	17694	-0-	-4905	-0-	2418	1	8819	3	N	3221	3345	1			120
						2914	4	3543	9							
04	29100 X	12298	-0-	-16802	-0-	2340	1	1263	3	N	1238	1294	1			64
						7333	4	1362	9							
05	30070 X	778	-0-	-29292	-0-	234	1	37	3	N	419	350	1			133
						46	4	461	9							
06	29100 X	930	-0-	-28170	-0-	184	1	13	4	N	666					799
						733	9									
*07	32262 X	32262	-0-	-0-	-0-	119	1	9812	3	N	19851	20522	1			128
						495	4	21836	9							

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: 1H RRCID -> 278515 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19096 X	15171	-0-	-3925	-0-	2184	1	9224	3	N	3088	3217	1			259
						366	4	3397	9							
03	19623 X	18580	-0-	-1043	-0-	2418	1	11849	3	N	3658	3792	1			125
						289	4	4024	9							
04	17160 X	16133	-0-	-1027	-0-	2340	1	10047	3	N	3158	3283	1			-0-
						272	4	3474	9							
05	17732 X	4831	-0-	-12901	-0-	1404	1	1716	3	N	546	367	1			179
						1110	4	601	9							
06	17970 X	14784	-0-	-3186	-0-	2340	1	7878	3	N	2917	3096	1			-0-
						1357	4	3209	9							
07	18569 X	12105	-0-	-6464	-0-	2418	1	4354	3	N	3205	3205	1			-0-
						1807	4	3526	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 278549 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356 X	607	-0-	-5749	-0-	194	1	49	4	N	331	374	1			7
						364	9									
03	7037 X	5050	-0-	-1987	-0-	646	1	3952	3	N	118	113	1			12
						322	4	130	9							
04	6810 X	6356	-0-	-454	-0-	584	1	4135	3	N	1247	1206	1			53
						265	4	1372	9							
05	5952 X	4057	-0-	-1895	-0-	635	1	2068	3	N	498	503	1			48
						806	4	548	9							
06	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	303	1	4738	3	N	563	577	1			34
						671	4	619	9							
07	6572 X	3678	-0-	-2894	-0-	452	1	2368	3	N	253	267	1			20
						580	4	278	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OLYPHANT 57-T1-43X42 WELL #: 1H RRCID -> 278881 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29008	X	22624	-0-	-6384	-0-	2184	1	15102	3	N	4109	4120	1			187
							818	4	4520	9							
03	29667	X	10898	-0-	-18769	-0-	2418	1	6714	3	N	1088	1161	1			114
							569	4	1197	9							
04	28710	X	21071	-0-	-7639	-0-	2340	1	7883	3	N	4146	4003	1			257
							6287	4	4561	9							
05	29667	X	19573	-0-	-10094	-0-	2262	1	8283	3	N	3615	3799	1			73
							5051	4	3977	9							
06	24240	X	22200	-0-	-2040	-0-	2340	1	10417	3	N	3736	3519	1			290
							5333	4	4110	9							
07	25048	X	24425	-0-	-623	-0-	2418	1	7754	3	N	3851	3979	1			162
							10017	4	4236	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840

02	16212	X	14087	-0-	-2125	-0-	2184	1	355	3	Y	3669	3884	1			372
							7512	4	4036	9							
03	17949	X	9304	-0-	-8645	-0-	1872	1	190	3	Y	2251	2570	1			53
							4766	4	2476	9							
04	15180	X	607	-0-	-14573	-0-	75	3	332	4	Y	182	172	1			63
							200	9									
05	15686	X	10353	-0-	-5333	-0-	1092	1	5515	3	Y	2966	2543	1			486
							483	4	3263	9							
06	15180	X	7660	-0-	-7520	-0-	1170	1	3993	3	Y	2020	2153	1			353
							275	4	2222	9							
*07	15593	X	6432	-0-	-9161	-0-	2262	1	1295	3	Y	2226	2450	1			129
							426	4	2449	9							

STATE SCOOTER 56-T2-33X28 WELL #: 1H RRCID -> 278911 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883

02	17556	X	-0-	-0-	-17556	-0-					N	-0-					148
03	18073	X	-0-	-0-	-18073	-0-					N	687	694	1			141
04	16860	X	-0-	-0-	-16860	-0-					N	5671	5765	1			47
05	17422	X	5113	-0-	-12309	-0-	7	3	5106	9	N	4642	4589	1			100
06	18942	X	18942	-0-	-0-	-0-	215	1	12934	3	N	5187	5194	1			93
							87	4	5706	9							
*07	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	116	1	7164	3	N	1778	1868	1			3
							494	4	1956	9							

STATE KEASLER 57-T3-18 WELL #: 1H RRCID -> 278914 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 0 - 14523

02	13748	X	7621	-0-	-6127	-0-	1716	1	5062	4	N	766	932	1			61
							843	9									
03	14663	X	3233	-0-	-11430	-0-	390	1	1	3	N	336	181	1			216
							2472	4	370	9							
04	13200	X	7121	-0-	-6079	-0-	78	1	5935	4	N	1007	983	1			240
							1108	9									
05	13640	X	4782	-0-	-8858	-0-	780	1	7	3	N	793	590	1			443
							3123	4	872	9							
06	10380	X	9780	-0-	-600	-0-	2340	1	34	3	N	1014	1135	1			322
							6291	4	1115	9							
07	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	708	933	1			97

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 17940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12824 X	9653	-0-	-3171	-0-	2184	1	3673	3	N	1120	342	1			989
						2564	4	1232	9							
03	14198 X	12699	-0-	-1499	-0-	2418	1	6588	3	N	949	1211	1			727
						2649	4	1044	9							
04	15000 X	4620	-0-	-10380	-0-	390	1	197	3	N	897	683	1			941
						3046	4	987	9							
05	17669 X	17669	-0-	-0-	-0-	1170	1	2571	3	N	3735	4442	1			234
						9819	4	4109	9							
06	12660 X	12660	-0-	-0-	-0-	2340	1	3982	3	N	2994	2773	1			455
						3045	4	3293	9							
07	12710 X	9703	-0-	-3007	-0-	2418	1	2500	3	N	1741	1891	1			305
						2870	4	1915	9							

STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816

02	13496 X	9866	-0-	-3630	-0-	2511	1	174	3	N	2356	2296	1			212
						4589	4	2592	9							
03	12338 X	6481	-0-	-5857	-0-	2418	1	23	3	N	1026	838	1			400
						2911	4	1129	9							
04	15210 X	14865	-0-	-345	-0-	2790	1	139	3	N	1820	1992	1			228
						9934	4	2002	9							
05	15717 X	9368	-0-	-6349	-0-	2697	1	985	3	N	1788	1696	1			320
						3719	4	1967	9							
06	15210 X	13196	-0-	-2014	-0-	2790	1	2878	3	N	2933	3064	1			189
						4302	4	3226	9							
07	15376 X	12325	-0-	-3051	-0-	2883	1	4499	3	N	2339	2372	1			156
						2370	4	2573	9							

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843

02	784 X	625	-0-	-159	-0-	12	1	86	3	N	465	101	1			486
						15	4	512	9							
03	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	299	1	7930	3	N	178	641	1			23
						1083	4	196	9							
04	3990 X	2988	-0-	-1002	-0-	53	1	1653	3	N	-0-	14	1			9
						1282	4									
05	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	62	1	3534	3	N	1129	1015	1			123
						746	4	1242	9							
06	9210 X	4736	-0-	-4474	-0-	60	1	3820	3	N	-0-	116	1			7
						856	4									
*07	9517 X	1055	-0-	-8462	-0-	15	1	500	3	N	15					22
						523	4	17	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190

02	23826 X	23826	-0-	-0-	-0-	2615	1	17057	3	Y	3437	3619	1			199
						373	4	3781	9							
03	19940 X	19940	-0-	-0-	-0-	2651	1	12543	3	Y	3267	3126	1			340
						1152	4	3594	9							
04	19385 X	19385	-0-	-0-	-0-	2570	1	11170	3	Y	3876	3645	1			571
						1381	4	4264	9							
05	19947 X	19947	-0-	-0-	-0-	2472	1	13360	3	Y	3153	3238	1			486
						647	4	3468	9							
06	17760 X	16575	-0-	-1185	-0-	2454	1	9324	3	Y	2554	2589	1			451
						1988	4	2809	9							
07	18352 X	7524	-0-	-10828	-0-	2652	1	3526	3	Y	1013	1281	1			183
						232	4	1114	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18658 X	18658	-0-	-0-	-0-	2552	1	12870	3	Y	2699	2813	1			123
						267	4	2969	9							
03	14805 X	14805	-0-	-0-	-0-	2625	1	8968	3	Y	2451	2227	1			347
						516	4	2696	9							
04	12570 X	9610	-0-	-2960	-0-	423	1	7333	3	Y	1500	1781	1			66
						204	4	1650	9							
05	12989 X	-0-	-0-	-12989	-0-					Y	2315	2049	1			332
06	12570 X	10202	-0-	-2368	-0-	1651	1	6677	3	Y	1219	1333	1			218
						533	4	1341	9							
07	12989 X	-0-	-0-	-12989	-0-					Y	2052	2155	1			115

JR 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254

02	18116 X	14653	-0-	-3463	-0-	1794	1	10219	3	N	2400	2494	1			17
						2640	9									
03	17391 X	5961	-0-	-11430	-0-	780	1	3787	3	N	1267	916	1			368
						1394	9									
04	16830 X	2424	-0-	-14406	-0-	390	1	1368	3	N	605	888	1			85
						666	9									
05	17391 X	334	-0-	-17057	-0-	78	1	162	3	N	85					170
						94	9									
06	15690 X	10475	-0-	-5215	-0-	2340	1	5131	3	N	2731	2901	1			-0-
						3004	9									
07	16213 X	7357	-0-	-8856	-0-	2418	1	2826	3	N	1921	1447	1			474
						2113	9									

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445

02	21028 X	15526	-0-	-5502	-0-	2184	1	5694	3	N	3815	3919	1			407
						3451	4	4197	9							
03	18230 X	18230	-0-	-0-	-0-	2418	1	7925	3	N	4280	3875	1			812
						3179	4	4708	9							
04	16200 X	15295	-0-	-905	-0-	1560	1	3145	3	N	2905	3668	1			49
						7394	4	3196	9							
05	17205 X	11238	-0-	-5967	-0-	2262	1	2609	3	N	5645	5531	1			163
						157	4	6210	9							
06	17640 X	13815	-0-	-3825	-0-	2340	1	3695	3	N	4004	3854	1			313
						3376	4	4404	9							
07	18228 X	14626	-0-	-3602	-0-	1404	1	5891	3	N	4466	4449	1			330
						2418	4	4913	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878

02	18872 X	14821	-0-	-4051	-0-	2604	1	9010	3	N	2484	2727	1			142
						475	4	2732	9							
03	18380 X	18380	-0-	-0-	-0-	2883	1	11962	3	N	2811	2656	1			297
						443	4	3092	9							
04	15780 X	6344	-0-	-9436	-0-	1581	1	3209	3	N	1231	1406	1			122
						200	4	1354	9							
05	16399 X	-0-	-0-	-16399	-0-					N	-0-					122
06	17790 X	8753	-0-	-9037	-0-	1302	1	3388	3	N	2185	1944	1			363
						1659	4	2404	9							
*07	19346 X	19346	-0-	-0-	-0-	2883	1	6731	3	N	3046	3234	1			175
						6381	4	3351	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE MINT 57-T3-16 WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16072	X	12750	-0-	-3322	-0-	2184	1	8481	4	N	1895	1790	1			125
							2085	9									
03	16120	X	5865	-0-	-10255	-0-	936	1	1	3	N	640	690	1			75
							4224	4	704	9							
04	15600	X	3931	-0-	-11669	-0-	1092	1	1812	4	N	934	964	1			45
							1027	9									
05	14663	X	301	-0-	-14362	-0-	78	1	87	3	N	88					133
							39	4	97	9							
06	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	2340	1	1518	3	N	1815	1536	1			412
							8774	4	1997	9							
07	14105	X	8779	-0-	-5326	-0-	2418	1	424	3	N	523	890	1			45
							5362	4	575	9							

ESCARPA ROJA 57-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23248	X	23248	-0-	-0-	-0-	2184	1	8887	3	N	4187	4394	1			168
							7571	4	4606	9							
03	19685	X	7174	-0-	-12511	-0-	936	1	645	3	N	1112	1176	1			104
							4370	4	1223	9							
04	23430	X	8053	-0-	-15377	-0-	780	1	2127	3	N	1480	1466	1			118
							3518	4	1628	9							
05	25730	X	24586	-0-	-1144	-0-	2262	1	13983	3	N	4756	4577	1			297
							3109	4	5232	9							
06	24900	X	22003	-0-	-2897	-0-	2340	1	13336	3	N	3909	3846	1			360
							2027	4	4300	9							
07	25730	X	21623	-0-	-4107	-0-	2418	1	6505	3	N	2963	3294	1			29
							9441	4	3259	9							

STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: 1H RRCID -> 279453 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23548	X	17138	-0-	-6410	-0-	2604	1	13097	4	N	1306	1330	1			106
							1437	9									
03	19964	X	10978	-0-	-8986	-0-	2883	1	11	3	N	579	366	1			319
							7447	4	637	9							
04	27840	X	6835	-0-	-21005	-0-	651	1	5659	4	N	477	754	1			42
							525	9									
05	28768	X	4515	-0-	-24253	-0-	930	1	696	3	N	220	182	1			80
							2647	4	242	9							
06	27840	X	3456	-0-	-24384	-0-	558	1	499	3	N	202	192	1			90
							2177	4	222	9							
07	18972	X	823	-0-	-18149	-0-	744	1	21	3	N	53					143
							58	9									

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 2H RRCID -> 279512 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	1251	1	5988	3	Y	1582	1796	1			74
							536	4	1740	9							
03	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	1201	1	2743	3	Y	976	860	1			190
							2096	4	1074	9							
04	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	1222	1	1678	3	Y	1101	1168	1			123
							1868	4	1211	9							
05	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	1324	1	426	3	Y	1294	1315	1			102
							5138	4	1423	9							
06	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	1040	1	2620	3	Y	1403	1308	1			197
							2217	4	1543	9							
*07	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	1571	1	3587	3	Y	2166	2193	1			170
							2467	4	2383	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
SIGLER STATE 57-T2-22 WELL #: 2H RRCID -> 279609 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16683 X	16683	-0-	-0-	-0-	1503	1	8369	3	Y	3634	3408	1			458
						2814	4	3997	9							
03	17474 X	17474	-0-	-0-	-0-	1711	1	7262	3	Y	3660	3401	1			717
						4475	4	4026	9							
04	15240 X	12582	-0-	-2658	-0-	652	1	6090	3	Y	2968	3380	1			305
						2575	4	3265	9							
05	15748 X	10442	-0-	-5306	-0-	753	1	5777	3	Y	1820	1673	1			452
						1910	4	2002	9							
06	15240 X	14632	-0-	-608	-0-	2061	1	8924	3	Y	2314	2242	1			524
						1102	4	2545	9							
*07	17946 X	17946	-0-	-0-	-0-	1814	1	8570	3	Y	3716	3711	1			529
						3474	4	4088	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12936 X	7785	-0-	-5151	-0-	1248	1	4598	3	N	1763	1927	1			59
						1939	9									
03	14322 X	-0-	-0-	-14322	-0-					N	2473	2475	1			57
04	13860 X	1588	-0-	-12272	-0-	680	3	908	9	N	825	577	1			305
05	13144 X	916	-0-	-12228	-0-	780	1	72	3	N	58					363
						64	9									
06	12720 X	5133	-0-	-7587	-0-	780	1	1501	3	N	2593	2565	1			391
						2852	9									
*07	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	1404	1	2747	3	N	4171	4189	1			373
						4588	9									

STATE PISH 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 280224 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16576 X	15299	-0-	-1277	-0-	2184	1	5955	3	N	1726	1549	1			431
						5261	4	1899	9							
03	14291 X	14208	-0-	-83	-0-	2418	1	5478	3	N	1649	1949	1			131
						4498	4	1814	9							
04	13830 X	2842	-0-	-10988	-0-	1404	1	39	3	N	131					262
						1255	4	144	9							
05	16926 X	1699	-0-	-15227	-0-	624	1	38	3	N	149	188	1			223
						873	4	164	9							
06	16380 X	9758	-0-	-6622	-0-	1326	1	3674	3	N	1422	1603	1			42
						3194	4	1564	9							
*07	18602 X	18602	-0-	-0-	-0-	2340	1	10618	3	N	2211	2007	1			246
						3212	4	2432	9							

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8372 X	6347	-0-	-2025	-0-	587	1	3880	3	Y	1305	1296	1			100
						444	4	1436	9							
03	9269 X	2193	-0-	-7076	-0-	437	1	609	3	Y	730	773	1			57
						344	4	803	9							
04	8970 X	800	-0-	-8170	-0-	107	1	193	3	Y	178	209	1			26
						304	4	196	9							
05	9269 X	3226	-0-	-6043	-0-	572	1	640	3	Y	1040	1059	1			7
						870	4	1144	9							
06	8190 X	247	-0-	-7943	-0-	98	1	49	4	Y	91	35	1			63
						100	9									
*07	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	1013	1	3980	3	Y	3	66	1			-0-
						2676	4	3	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12432	X	8350	-0-	-4082	-0-	528	1	4757	3	N	2786	3039	1			332
							3065	9									
03	13764	X	10741	-0-	-3023	-0-	662	1	4835	3	N	4767	4699	1			400
							5244	9									
04	12690	X	11368	-0-	-1322	-0-	662	1	6009	3	N	4270	4275	1			395
							4697	9									
05	13113	X	10116	-0-	-2997	-0-	923	1	5502	3	N	3355	3750	1			-0-
							3691	9									
06	12180	X	11059	-0-	-1121	-0-	843	1	5957	3	N	3872	3502	1			370
							4259	9									
*07	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	1993	1	7468	3	N	2591	2686	1			275
							2850	9									

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256

02	13748	X	7405	-0-	-6343	-0-	816	1	4130	3	Y	1674	1671	1			128
							618	4	1841	9							
03	15221	X	3740	-0-	-11481	-0-	1218	1	956	4	Y	1424	1442	1			110
							1566	9									
04	14730	X	8470	-0-	-6260	-0-	911	1	2654	3	Y	2117	1920	1			307
							2576	4	2329	9							
05	15221	X	14648	-0-	-573	-0-	1875	1	6352	3	Y	3244	3530	1			21
							2853	4	3568	9							
06	14730	X	2712	-0-	-12018	-0-	421	1	1614	3	Y	425	153	1			293
							209	4	468	9							
07	8742	X	6741	-0-	-2001	-0-	795	1	918	3	Y	2664	2796	1			161
							2098	4	2930	9							

STATE FOREST 55-T2-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 281230 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301

02	28470	X	28470	-0-	-0-	-0-	2184	1	18683	3	N	5608	5892	1			408
							1434	4	6169	9							
03	19995	X	19246	-0-	-749	-0-	2184	1	8812	3	N	4041	4110	1			339
							3805	4	4445	9							
04	21090	X	18477	-0-	-2613	-0-	2340	1	1501	3	N	3839	3895	1			283
							10413	4	4223	9							
05	21793	X	20702	-0-	-1091	-0-	2262	1	12146	3	N	3652	3295	1			640
							2277	4	4017	9							
06	24514	X	24514	-0-	-0-	-0-	2340	1	13674	3	N	4155	4526	1			269
							3929	4	4571	9							
07	21793	X	18531	-0-	-3262	-0-	2418	1	7813	3	N	3173	3222	1			220
							4810	4	3490	9							

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502

02	38948	X	27107	-0-	-11841	-0-	2940	1	17364	3	N	6171	6256	1			194
							15	4	6788	9							
03	43121	X	2102	-0-	-41019	-0-	1995	1	1	3	N	39	198	1			35
							63	4	43	9							
04	41730	X	1283	-0-	-40447	-0-	840	1	277	3	N	122					157
							32	4	134	9							
05	31992	X	3345	-0-	-28647	-0-	1260	1	1220	3	N	754	733	1			178
							36	4	829	9							
06	29040	X	25994	-0-	-3046	-0-	3150	1	14320	3	N	7708	7493	1			393
							45	4	8479	9							
07	30008	X	25713	-0-	-4295	-0-	3255	1	13242	3	N	8329	8545	1			177
							54	4	9162	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16324 X	14578	-0-	-1746	-0-	559	1	10947	3	N	2791	2933	1			367
						2	4	3070	9							
03	19623 X	3682	-0-	-15941	-0-	612	1	1391	3	N	1461	1444	1			384
						72	4	1607	9							
04	18990 X	4157	-0-	-14833	-0-	960	1	1481	3	N	1560	1304	1			640
						1716	9									
05	19623 X	3588	-0-	-16035	-0-	1103	1	1200	3	N	1168	1494	1			314
						1285	9									
06	15630 X	3190	-0-	-12440	-0-	82	1	24	4	N	2804	2063	1			1055
						3084	9									
07	16151 X	10431	-0-	-5720	-0-	621	1	9810	9	N	8918	9551	1			422

STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: 1H RRCID -> 281395 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10387 - 15161

02	18518 X	18518	-0-	-0-	-0-	970	1	14505	3	N	2361	2400	1			596
						446	4	2597	9							
03	16947 X	16947	-0-	-0-	-0-	740	1	14372	3	N	1624	1602	1			618
						49	4	1786	9							
04	20486 X	20486	-0-	-0-	-0-	1037	1	14097	3	N	1898	1878	1			638
						3264	4	2088	9							
05	20491 X	6723	-0-	-13768	-0-	628	1	3616	3	N	1329	1491	1			476
						1017	4	1462	9							
06	19830 X	2651	-0-	-17179	-0-	279	1	1436	3	N	450	382	1			544
						441	4	495	9							
07	21173 X	69	-0-	-21104	-0-	69	3			N	-0-					544

STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413

02	12544 X	3767	-0-	-8777	-0-	92	1	1357	3	N	1209	1134	1			377
						988	4	1330	9							
03	12276 X	1538	-0-	-10738	-0-	5	3	1008	4	N	477	376	1			478
						525	9									
04	7230 X	4791	-0-	-2439	-0-	407	1	3109	3	N	883	1131	1			230
						304	4	971	9							
05	7471 X	3719	-0-	-3752	-0-	360	1	122	3	N	713	925	1			18
						2453	4	784	9							
06	7230 X	4071	-0-	-3159	-0-	483	1	1882	3	N	951	364	1			605
						660	4	1046	9							
*07	15031 X	15031	-0-	-0-	-0-	1944	1	8324	3	N	2956	3147	1			414
						1511	4	3252	9							

MINERAL PURSUIT 55-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 281840 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11605 - 15810

02	12852 X	5614	-0-	-7238	-0-	276	1	2237	3	N	1449	1449	1			339
						1507	4	1594	9							
03	14229 X	10047	-0-	-4182	-0-	240	1	7972	3	N	1656	1467	1			528
						13	4	1822	9							
04	16200 X	13349	-0-	-2851	-0-	45	1	9929	3	N	2934	3195	1			267
						148	4	3227	9							
05	16740 X	9286	-0-	-7454	-0-	125	1	5980	3	N	2677	2459	1			485
						236	4	2945	9							
*06	14137 X	14137	-0-	-0-	-0-	962	1	9327	3	N	3162	3021	1			626
						370	4	3478	9							
07	13795 X	8852	-0-	-4943	-0-	1593	1	5082	3	N	1886	2031	1			481
						102	4	2075	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: 1H RRCID -> 281881 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9908 - 14626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15736 X	515	-0-	-15221	-0-	361	1	7	3	N	30					140
						114	4	33	9							
03	23006 X	23006	-0-	-0-	-0-	850	1	1790	3	N	3780	3920	1			-0-
						16208	4	4158	9							
04	10380 X	1973	-0-	-8407	-0-	12	1	850	3	N	355	191	1			164
						720	4	391	9							
05	10726 X	616	-0-	-10110	-0-	2	1	597	4	N	15					179
						17	9									
06	21390 X	11098	-0-	-10292	-0-	1120	1	4933	3	N	1905	1640	1			444
						2949	4	2096	9							
07	22103 X	12092	-0-	-10011	-0-	435	1	7892	3	N	2331	2759	1			16
						1201	4	2564	9							

STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 281994 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10199 - 14733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15792 X	8104	-0-	-7688	-0-	187	1	2930	3	N	1592	1661	1			8
						3236	4	1751	9							
03	17484 X	3540	-0-	-13944	-0-	182	1	8	3	N	1011	708	1			311
						2238	4	1112	9							
04	14520 X	5791	-0-	-8729	-0-	259	1	3785	3	N	1375	1516	1			170
						234	4	1513	9							
05	15004 X	13369	-0-	-1635	-0-	643	1	5274	3	N	2655	2075	1			750
						4531	4	2921	9							
06	18641 X	18641	-0-	-0-	-0-	1246	1	10224	3	N	3286	3361	1			675
						3556	4	3615	9							
*07	20367 X	20367	-0-	-0-	-0-	1774	1	13948	3	N	2909	2764	1			820
						1445	4	3200	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 2H RRCID -> 281995 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12850 X	12850	-0-	-0-	-0-	1747	1	7334	3	Y	1179	1048	1			264
						2472	4	1297	9							
03	9796 X	3211	-0-	-6585	-0-	752	1	560	3	Y	971	1010	1			225
						831	4	1068	9							
04	9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	427	304	1			348
05	13387 X	13387	-0-	-0-	-0-	1133	1	9050	3	Y	1503	1423	1			428
						1551	4	1653	9							
06	9480 X	1877	-0-	-7603	-0-	363	1	1509	3	Y	3	285	1			146
						2	4	3	9							
*07	33337 X	33337	-0-	-0-	-0-	895	1	10587	3	Y	5072	4876	1			342
						16276	4	5579	9							

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 281998 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32060 X	28961	-0-	-3099	-0-	384	1	12092	3	N	12527	12496	1			545
						2705	4	13780	9							
03	35495 X	33032	-0-	-2463	-0-	261	1	14969	3	N	15886	16003	1			428
						327	4	17475	9							
04	34350 X	16314	-0-	-18036	-0-	423	1	2877	3	N	10862	10731	1			559
						1066	4	11948	9							
05	35495 X	23111	-0-	-12384	-0-	908	1	13633	3	N	5579	5949	1			189
						2433	4	6137	9							
06	34350 X	7051	-0-	-27299	-0-	418	1	3196	3	N	1345	1392	1			142
						1957	4	1480	9							
07	33046 X	15783	-0-	-17263	-0-	741	1	10174	3	N	4078	4138	1			82
						382	4	4486	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: 1H RRCID -> 282003 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10109 - 14757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19796 X	11751	-0-	-8045	-0-	556	1	5674	3	N	1606	1657	1			675
						3754	4	1767	9							
03	21173 X	1555	-0-	-19618	-0-	110	1	754	3	N	208	360	1			523
						462	4	229	9							
04	20490 X	527	-0-	-19963	-0-	425	1	66	3	N	33					556
						36	9									
05	20708 X	2017	-0-	-18691	-0-	488	1	852	3	N	214	570	1			200
						442	4	235	9							
06	20040 X	17409	-0-	-2631	-0-	743	1	6845	3	N	3265	3243	1			222
						6229	4	3592	9							
*07	25942 X	25942	-0-	-0-	-0-	1628	1	9318	3	N	4562	4490	1			294
						9978	4	5018	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 1H RRCID -> 282009 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43400 X	34836	-0-	-8564	-0-	765	1	26835	3	N	6242	6420	1			1151
						370	4	6866	9							
03	41044 X	15291	-0-	-25753	-0-	573	1	8149	3	N	3453	3395	1			1209
						2771	4	3798	9							
04	54630 X	1709	-0-	-52921	-0-	93	1	379	3	N	808	1132	1			885
						348	4	889	9							
05	56451 X	38251	-0-	-18200	-0-	1564	1	28679	3	N	7280	6906	1			1259
						8008	9									
06	37320 X	35273	-0-	-2047	-0-	1736	1	26592	3	N	6314	6113	1			1460
						6945	9									
07	38564 X	33194	-0-	-5370	-0-	1583	1	25205	3	N	5824	5944	1			1340
						6406	9									

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: 1H RRCID -> 282023 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 14853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15960 X	6717	-0-	-9243	-0-	420	1	3288	3	N	1334	1289	1			511
						1542	4	1467	9							
03	17670 X	40	-0-	-17630	-0-	18	1	4	3	N	-0-					511
						18	4									
04	17100 X	9782	-0-	-7318	-0-	871	1	472	3	N	595	580	1			526
						7784	4	655	9							
05	15035 X	9424	-0-	-5611	-0-	482	1	131	3	N	1000	786	1			740
						7711	4	1100	9							
06	17219 X	17219	-0-	-0-	-0-	1267	1	884	3	N	2567	2464	1			843
						12244	4	2824	9							
*07	14188 X	14188	-0-	-0-	-0-	1432	1	1671	3	N	1809	2128	1			524
						9095	4	1990	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 282064 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16044 X	14600	-0-	-1444	-0-	955	1	9206	3	N	3291	3288	1			247
						819	4	3620	9							
03	17546 X	16740	-0-	-806	-0-	743	1	9389	3	N	4107	3315	1			1039
						2090	4	4518	9							
04	16980 X	14690	-0-	-2290	-0-	769	1	8159	3	N	2797	3630	1			206
						2685	4	3077	9							
05	16151 X	12995	-0-	-3156	-0-	1160	1	6512	3	N	2747	2299	1			654
						2301	4	3022	9							
06	16200 X	11879	-0-	-4321	-0-	834	1	6711	3	N	2324	2488	1			490
						1778	4	2556	9							
07	16740 X	9755	-0-	-6985	-0-	1433	1	1697	3	N	2034	2323	1			201
						4388	4	2237	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA WELL #: 1H RRCID -> 282114 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26768 X	16704	-0-	-10064	-0-	9218	3	3012	4	N	4067	3963	1			759
						4474	9									
03	29636 X	17689	-0-	-11947	-0-	7015	3	4958	4	N	5196	4989	1			966
						5716	9									
04	28680 X	21825	-0-	-6855	-0-	14689	3	275	4	N	6237	6184	1			1019
						6861	9									
05	28644 X	15934	-0-	-12710	-0-	9826	3	769	4	N	4854	4862	1			1011
						5339	9									
06	23700 X	19847	-0-	-3853	-0-	11680	3	2166	4	N	5455	5604	1			862
						6001	9									
07	22568 X	16296	-0-	-6272	-0-	12162	3	4134	9	N	3758	3724	1			896

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1401H RRCID -> 282289 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141

02	13350 X	13350	-0-	-0-	-0-	1416	1	7257	3	Y	2345	2462	1			170
						2097	4	2580	9							
03	15818 X	15818	-0-	-0-	-0-	1781	1	10805	3	Y	1656	1620	1			206
						1410	4	1822	9							
04	11350 X	11350	-0-	-0-	-0-	998	1	5626	3	Y	2622	2515	1			313
						1842	4	2884	9							
05	11315 X	11315	-0-	-0-	-0-	1364	1	3748	3	Y	2125	2295	1			143
						3865	4	2338	9							
06	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	718	1	3865	4	Y	3128	3083	1			188
						3441	9									
*07	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	1484	1	1355	4	Y	2668	2512	1			344
						2935	9									

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: 1H RRCID -> 282290 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430

02	29148 X	26385	-0-	-2763	-0-	2184	1	16133	3	N	3550	3799	1			175
						4163	4	3905	9							
03	32271 X	22643	-0-	-9628	-0-	2262	1	14525	3	N	4240	4249	1			166
						1192	4	4664	9							
04	30090 X	23779	-0-	-6311	-0-	2340	1	15993	3	N	2619	2471	1			314
						2565	4	2881	9							
05	31093 X	20576	-0-	-10517	-0-	1950	1	14815	3	N	2692	2816	1			190
						850	4	2961	9							
06	30090 X	22032	-0-	-8058	-0-	2340	1	14860	3	N	3109	2893	1			406
						1412	4	3420	9							
07	29202 X	18788	-0-	-10414	-0-	2418	1	14355	3	N	1683	1900	1			189
						164	4	1851	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1202H RRCID -> 282448 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085

02	14389 X	14389	-0-	-0-	-0-	1570	1	8049	3	Y	2222	2282	1			161
						2326	4	2444	9							
03	11570 X	11570	-0-	-0-	-0-	1189	1	7209	3	Y	2029	1938	1			252
						940	4	2232	9							
04	19601 X	19601	-0-	-0-	-0-	2136	1	12037	3	Y	1352	1443	1			161
						3941	4	1487	9							
05	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	1663	1	4570	3	Y	1561	1617	1			105
						4713	4	1717	9							
06	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	836	1	4498	4	Y	1695	1698	1			102
						1865	9									
*07	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	1846	1	1686	4	Y	2065	1901	1			266
						2272	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282846 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17180	X	17180	-0-	-0-	-0-	1071	1	15475	3	Y	-0-					-0-
							634	4									
03	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	508	1	9543	3	Y	-0-					-0-
							193	4									
04	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	917	1	10611	3	Y	-0-					-0-
							104	4									
05	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	964	1	6651	3	Y	-0-					-0-
							3091	4									
06	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	1132	1	5278	3	Y	-0-					-0-
							1758	4									
*07	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	1028	1	9575	3	Y	-0-					-0-
							389	4									

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	1264	1	5545	3	Y	358	306	1			71
							2052	4	394	9							
03	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	597	1	3231	3	Y	812	700	1			183
							2503	4	893	9							
04	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	277	1	6145	3	Y	1356	1129	1			410
							270	4	1492	9							
05	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	323	1	6032	3	Y	1388	1448	1			350
							1851	4	1527	9							
06	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	290	1	7049	3	Y	1425	1464	1			311
							442	4	1568	9							
*07	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	108	1	5421	3	Y	946	783	1			474
							96	4	1041	9							

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 282873 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	362	1	589	4	Y	3521	3792	1			697
							3873	9									
03	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	495	1	2077	4	Y	3375	3312	1			760
							3713	9									
04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	157	1	2716	3	Y	2522	2520	1			762
							152	4	2774	9							
05	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	149	1	2538	3	Y	2394	2552	1			604
							851	4	2633	9							
06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	111	1	2170	3	Y	2282	2388	1			498
							170	4	2510	9							
*07	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	53	1	2471	3	Y	1470	1231	1			737
							47	4	1617	9							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 3H RRCID -> 282880 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	719	1	10397	3	Y	2966	3401	1			169
							426	4	3263	9							
03	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	796	1	14974	3	Y	870	983	1			56
							303	4	957	9							
04	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	1101	1	12739	3	Y	-0-	56	1			-0-
							125	4									
05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	449	1	3100	3	Y	-0-					-0-
							1441	4									
*06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
07	3472	X	1532	-0-	-1940	-0-	143	1	1335	3	Y	-0-					-0-
							54	4									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DIPPING DODSON 33-96 WELL #: 1H RRCID -> 283084 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36107 X	36107	-0-	-0-	-0-	2154	1	20316	3	Y	7603	7513	1			387
						5274	4	8363	9							
03	32835 X	32835	-0-	-0-	-0-	1563	1	22045	3	Y	5986	6040	1			333
						2642	4	6585	9							
04	29277 X	29277	-0-	-0-	-0-	2187	1	18329	3	Y	5358	5034	1			657
						2867	4	5894	9							
05	25420 X	25420	-0-	-0-	-0-	1833	1	19516	3	Y	1281	1883	1			55
						2662	4	1409	9							
*06	31599 X	31599	-0-	-0-	-0-	2679	1	20146	3	Y	2792	2508	1			339
						5703	4	3071	9							
*07	33227 X	33227	-0-	-0-	-0-	3672	1	21582	3	Y	2577	2766	1			150
						5138	4	2835	9							

CITATION 57-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA WELL #: 1H RRCID -> 283151 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563

02	19740 X	17219	-0-	-2521	-0-	1236	1	9952	3	Y	3881	3688	1			194
						1762	4	4269	9							
03	3348 X	1401	-0-	-1947	-0-	63	1	309	3	Y	921	1023	1			92
						16	4	1013	9							
04	12840 X	1250	-0-	-11590	-0-	73	1	269	3	Y	734	683	1			143
						101	4	807	9							
05	19065 X	17932	-0-	-1133	-0-	1827	1	5540	3	Y	2224	2233	1			134
						8119	4	2446	9							
06	18450 X	96	-0-	-18354	-0-	40	1	19	4	Y	34	167	1			1
						37	9									
07	19065 X	-0-	-0-	-19065	-0-					Y	-0-					1

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 283253 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468

02	12596 X	12596	-0-	-0-	-0-	734	1	10601	3	Y	752	1215	1			43
						434	4	827	9							
03	16248 X	16248	-0-	-0-	-0-	793	1	14905	3	Y	225	253	1			15
						302	4	248	9							
04	10779 X	10779	-0-	-0-	-0-	851	1	9832	3	Y	-0-	15	1			-0-
						96	4									
05	4309 X	1513	-0-	-2796	-0-	136	1	940	3	Y	-0-					-0-
						437	4									
*06	27179 X	27179	-0-	-0-	-0-	2150	1	10026	3	Y	10603	9543	1			1060
						3340	4	11663	9							
*07	17448 X	17448	-0-	-0-	-0-	1498	1	13952	3	Y	1302	2275	1			87
						566	4	1432	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE FLOYD 33-96 SA WELL #: 4601H RRCID -> 283768 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31171	X	31171	-0-	-0-	-0-	2195	1	20696	3	Y	2644	2700	1			135
							5372	4	2908	9							
03	39652	X	39652	-0-	-0-	-0-	1994	1	28128	3	Y	5599	5422	1			312
							3371	4	6159	9							
04	18315	X	18315	-0-	-0-	-0-	1337	1	11209	3	Y	3651	3515	1			448
							1753	4	4016	9							
05	26562	X	26562	-0-	-0-	-0-	1395	1	14845	3	Y	7543	7667	1			324
							2025	4	8297	9							
*06	28926	X	28926	-0-	-0-	-0-	2000	1	15043	3	Y	6931	6414	1			841
							4259	4	7624	9							
*07	29969	X	29969	-0-	-0-	-0-	2707	1	15911	3	Y	6875	7316	1			400
							3788	4	7563	9							

STATE LAZY ACRE 57-T2-44 WELL #: W101H RRCID -> 283932 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52192	X	36998	-0-	-15194	-0-	2091	1	19009	3	N	6942	7239	1			1578
							8262	4	7636	9							
03	43090	X	19490	-0-	-23600	-0-	1023	1	5533	3	N	4198	3657	1			2119
							8316	4	4618	9							
04	35970	X	30957	-0-	-5013	-0-	1603	1	4969	3	N	6666	6687	1			2098
							17052	4	7333	9							
05	41461	X	41461	-0-	-0-	-0-	2179	1	1727	3	N	8445	8589	1			1954
							28265	4	9290	9							
06	39630	X	20552	-0-	-19078	-0-	2273	1	9873	4	N	7642	7761	1			1835
							8406	9									
07	40951	X	8433	-0-	-32518	-0-	1404	1	7029	4	N	-0-	176	1			1659

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W106H RRCID -> 284001 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32262	X	32262	-0-	-0-	-0-	349	1	20497	3	Y	7018	6980	1			199
							3696	4	7720	9							
03	47180	X	47180	-0-	-0-	-0-	853	1	30998	3	Y	9183	8879	1			503
							5228	4	10101	9							
04	33363	X	33363	-0-	-0-	-0-	1672	1	17260	3	Y	6477	6772	1			208
							7306	4	7125	9							
05	36944	X	36944	-0-	-0-	-0-	1690	1	25112	3	Y	6575	6449	1			334
							2909	4	7233	9							
*06	35235	X	35235	-0-	-0-	-0-	511	1	25881	3	Y	7017	6936	1			415
							1124	4	7719	9							
*07	31362	X	31362	-0-	-0-	-0-	459	1	22729	3	Y	7431	7402	1			444
							8174	9									

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W107H RRCID -> 284079 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11034 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36575	X	36575	-0-	-0-	-0-	406	1	23853	3	Y	7286	7281	1			206
							4301	4	8015	9							
03	37782	X	37782	-0-	-0-	-0-	697	1	25316	3	Y	6817	6650	1			373
							4270	4	7499	9							
04	36150	X	36150	-0-	-0-	-0-	1812	1	18706	3	Y	7013	7161	1			225
							7918	4	7714	9							
05	41481	X	41481	-0-	-0-	-0-	1863	1	27678	3	Y	7940	7762	1			403
							3206	4	8734	9							
*06	40987	X	40987	-0-	-0-	-0-	605	1	30618	3	Y	7668	7618	1			453
							1329	4	8435	9							
07	32550	X	31807	-0-	-743	-0-	499	1	24718	3	Y	5991	6086	1			358
							6590	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W105H RRCID -> 284082 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11061 - 15518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30284 X	30284	-0-	-0-	-0-	325	1	19098	3	Y	6743	6737	1			191
						3444	4	7417	9							
03	26226 X	19065	-0-	-7161	-0-	266	1	9650	3	Y	6838	6655	1			374
						1627	4	7522	9							
04	30035 X	30035	-0-	-0-	-0-	1466	1	15132	3	Y	6393	6562	1			205
						6405	4	7032	9							
05	36334 X	36334	-0-	-0-	-0-	1631	1	24230	3	Y	6970	6821	1			354
						2806	4	7667	9							
*06	36043 X	36043	-0-	-0-	-0-	541	1	27383	3	Y	6300	6281	1			373
						1189	4	6930	9							
*07	28159 X	28159	-0-	-0-	-0-	469	1	23235	3	Y	4050	4181	1			242
						4455	9									

STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 284134 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10283 - 15012

02	37912 X	35978	-0-	-1934	-0-	2337	1	19367	3	N	6830	6130	1			725
						6761	4	7513	9							
03	34651 X	34651	-0-	-0-	-0-	1223	1	12036	3	N	6369	6399	1			695
						14386	4	7006	9							
04	56220 X	45969	-0-	-10251	-0-	3085	1	32933	3	N	7140	7249	1			586
						2097	4	7854	9							
05	58094 X	24088	-0-	-34006	-0-	2307	1	16947	3	N	3737	3600	1			723
						723	4	4111	9							
06	56220 X	21518	-0-	-34702	-0-	1557	1	16339	3	N	3293	3480	1			536
						3622	9									
07	47492 X	13954	-0-	-33538	-0-	351	1	4387	3	N	7266	7289	1			513
						1223	4	7993	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1402H RRCID -> 284255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	35542 X	35542	-0-	-0-	-0-	3723	1	18660	3	N	6105	5550	1			679
						6443	4	6716	9							
03	33192 X	33192	-0-	-0-	-0-	1691	1	17053	3	N	5947	5802	1			824
						7906	4	6542	9							
04	27067 X	27067	-0-	-0-	-0-	499	1	19000	3	N	5556	5788	1			592
						1456	4	6112	9							
05	16734 X	16734	-0-	-0-	-0-	521	1	1273	3	N	4285	4439	1			438
						10226	4	4714	9							
06	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	584	1	1381	3	N	3681	3488	1			631
						63	4	4049	9							
*07	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	964	1	4990	3	N	4879	4928	1			582
						5367	9									

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W102H RRCID -> 284436 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469

02	42364 X	22357	-0-	-20007	-0-	459	1	14097	3	N	6731	6650	1			272
						397	4	7404	9							
03	35309 X	25767	-0-	-9542	-0-	537	1	19838	3	N	4229	4264	1			237
						740	4	4652	9							
04	36840 X	31194	-0-	-5646	-0-	277	1	20596	3	N	4799	4811	1			225
						5042	4	5279	9							
05	38068 X	9569	-0-	-28499	-0-	80	1	2977	3	N	3595	3291	1			529
						2557	4	3955	9							
*06	26073 X	26073	-0-	-0-	-0-	267	1	19054	3	N	4735	4832	1			431
						1543	4	5209	9							
07	32240 X	18231	-0-	-14009	-0-	1040	1	13021	3	N	1630	1940	1			121
						2377	4	1793	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W103H RRCID -> 284437 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60648 X	28869	-0-	-31779	-0-	679	1	20882	3	N	6108	6078	1			247
						589	4	6719	9							
03	63023 X	47205	-0-	-15818	-0-	1002	1	37034	3	N	7080	6931	1			396
						1381	4	7788	9							
04	48503 X	48503	-0-	-0-	-0-	459	1	34085	3	N	5105	5262	1			239
						8343	4	5616	9							
05	49228 X	46599	-0-	-2629	-0-	606	1	22694	3	N	3588	3299	1			528
						19352	4	3947	9							
06	45690 X	31888	-0-	-13802	-0-	355	1	25379	3	N	3725	3914	1			339
						2056	4	4098	9							
07	50127 X	22006	-0-	-28121	-0-	1162	1	14545	3	N	3314	3407	1			246
						2654	4	3645	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W104H RRCID -> 284548 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371

02	39844 X	18962	-0-	-20882	-0-	463	1	14233	3	N	3514	3527	1			142
						401	4	3865	9							
03	37014 X	29231	-0-	-7783	-0-	575	1	21235	3	N	6026	5831	1			337
						792	4	6629	9							
04	37440 X	29600	-0-	-7840	-0-	257	1	19128	3	N	5030	5131	1			236
						4682	4	5533	9							
05	38688 X	23358	-0-	-15330	-0-	291	1	10908	3	N	2600	2454	1			382
						9299	4	2860	9							
06	45828 X	45828	-0-	-0-	-0-	464	1	33200	3	N	8614	8213	1			783
						2689	4	9475	9							
*07	53217 X	53217	-0-	-0-	-0-	2662	1	33360	3	N	10103	10135	1			751
						6082	4	11113	9							

STATE GERONIMO 57-T3-8 WELL #: W101H RRCID -> 285012 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10353 - 14978

02	72803 X	72803	-0-	-0-	-0-	2653	1	48232	3	N	8265	8708	1			149
						12826	4	9092	9							
03	70897 X	53345	-0-	-17552	-0-	2071	1	19865	3	N	8682	8666	1			165
						21859	4	9550	9							
04	68610 X	42588	-0-	-26022	-0-	2336	1	25717	3	N	7101	6893	1			373
						6724	4	7811	9							
05	70897 X	25824	-0-	-45073	-0-	1654	1	9599	3	N	5629	5828	1			174
						8379	4	6192	9							
06	68610 X	15347	-0-	-53263	-0-	1095	1	6077	4	N	7432	6911	1			695
						8175	9									
07	70897 X	51040	-0-	-19857	-0-	2395	1	37586	4	N	10054	10600	1			149
						11059	9									

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W102H RRCID -> 285015 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546

02	34720 X	5024	-0-	-29696	-0-	2112	1	1203	3	N	1038	1161	1			485
						567	4	1142	9							
03	33449 X	2826	-0-	-30623	-0-	2467	1	227	3	N	116	180	1			421
						4	4	128	9							
04	24090 X	16014	-0-	-8076	-0-	2198	1	5319	3	N	3611	3552	1			480
						4525	4	3972	9							
05	24893 X	7021	-0-	-17872	-0-	593	1	1845	3	N	1952	1602	1			830
						2436	4	2147	9							
06	25633 X	25633	-0-	-0-	-0-	1383	1	8382	3	N	4988	5818	1			-0-
						10381	4	5487	9							
07	16554 X	7798	-0-	-8756	-0-	338	1	4441	3	N	2741	1403	1			1338
						4	4	3015	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W108H RRCID -> 285017 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84868	X	76960	-0-	-7908	-0-	679	1	59837	3	N	11082	11398	1			251
							4254	4	12190	9							
03	101189	X	101189	-0-	-0-	-0-	964	1	76813	3	N	18581	18476	1			356
							2973	4	20439	9							
04	116857	X	116857	-0-	-0-	-0-	2532	1	81911	3	N	27077	27157	1			276
							2629	4	29785	9							
05	109505	X	109505	-0-	-0-	-0-	2246	1	74780	3	N	27264	27396	1			144
							2489	4	29990	9							
06	97920	X	NO RPT	-0-	-97920	-0-					N	NO RPT					144
07	101184	X	NO RPT	-0-	-101184	-0-					N	NO RPT					144

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W103H RRCID -> 285038 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10321 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44294	X	44294	-0-	-0-	-0-	336	1	23115	3	Y	16247	16204	1			455
							2971	4	17872	9							
03	47244	X	20353	-0-	-26891	-0-	570	1	7158	3	Y	9356	9205	1			606
							2333	4	10292	9							
04	47760	X	33438	-0-	-14322	-0-	1970	1	18560	3	Y	7361	7502	1			465
							4811	4	8097	9							
05	49352	X	-0-	-0-	-49352	-0-					Y	6844	7005	1			304
06	47460	X	NO RPT	-0-	-47460	-0-					Y	NO RPT					304
07	49042	X	NO RPT	-0-	-49042	-0-					Y	NO RPT					304

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W107H RRCID -> 285086 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10897 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89236	X	68382	-0-	-20854	-0-	589	1	51911	3	N	11083	11113	1			251
							3691	4	12191	9							
03	98797	X	91877	-0-	-6920	-0-	896	1	71399	3	N	15289	15247	1			293
							2764	4	16818	9							
04	95491	X	95491	-0-	-0-	-0-	2342	1	75772	3	N	13586	13740	1			139
							2432	4	14945	9							
05	91668	X	91668	-0-	-0-	-0-	2202	1	73292	3	N	12485	12558	1			66
							2440	4	13734	9							
06	88920	X	NO RPT	-0-	-88920	-0-					N	NO RPT					66
07	91884	X	NO RPT	-0-	-91884	-0-					N	NO RPT					66

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W103H RRCID -> 285099 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10564 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58660	X	33851	-0-	-24809	-0-	835	1	24413	3	Y	7799	7979	1			204
							24	4	8579	9							
03	32961	X	32961	-0-	-0-	-0-	1228	1	23025	3	Y	7576	7530	1			250
							374	4	8334	9							
04	37311	X	37311	-0-	-0-	-0-	2041	1	25497	3	Y	8533	8347	1			436
							387	4	9386	9							
05	54591	X	16469	-0-	-38122	-0-	1366	1	10062	3	Y	3953	4121	1			268
							693	4	4348	9							
06	52830	X	NO RPT	-0-	-52830	-0-					Y	NO RPT					268
07	37479	X	NO RPT	-0-	-37479	-0-					Y	NO RPT					268

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W105H RRCID -> 285100 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10307 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68544	X	37190	-0-	-31354	-0-	915	1	26810	3	Y	8581	8765	1			225
							26	4	9439	9							
03	65689	X	35156	-0-	-30533	-0-	1260	1	23775	3	Y	8851	8784	1			292
							385	4	9736	9							
04	41160	X	39423	-0-	-1737	-0-	2099	1	26187	3	Y	9763	9556	1			499
							398	4	10739	9							
05	55862	X	15047	-0-	-40815	-0-	1257	1	9196	3	Y	3596	3851	1			244
							638	4	3956	9							
06	54060	X	NO RPT	-0-	-54060	-0-					Y	NO RPT					244
07	41168	X	NO RPT	-0-	-41168	-0-					Y	NO RPT					244

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W104H RRCID -> 285108 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55608	X	48917	-0-	-6691	-0-	612	1	42123	3	Y	697	1355	1			20
							5415	4	767	9							
03	68471	X	68471	-0-	-0-	-0-	3005	1	37729	3	Y	14035	13145	1			910
							12298	4	15439	9							
04	60930	X	38073	-0-	-22857	-0-	2417	1	22764	3	Y	6356	6865	1			401
							5900	4	6992	9							
05	62961	X	24889	-0-	-38072	-0-	829	1	11183	3	Y	7149	7233	1			317
							5013	4	7864	9							
06	60930	X	NO RPT	-0-	-60930	-0-					Y	NO RPT					317
07	49401	X	NO RPT	-0-	-49401	-0-					Y	NO RPT					317

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W107H RRCID -> 285115 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10398 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	96880	X	56383	-0-	-40497	-0-	1554	1	41534	3	Y	10942	10822	1			784
							1259	4	12036	9							
03	107260	X	71029	-0-	-36231	-0-	1549	1	46071	3	Y	14289	14364	1			709
							7691	4	15718	9							
04	63010	X	63010	-0-	-0-	-0-	1496	1	40482	3	Y	11555	11696	1			568
							8321	4	12711	9							
05	67574	X	67574	-0-	-0-	-0-	1515	1	47369	3	Y	12076	11937	1			707
							5406	4	13284	9							
06	68730	X	NO RPT	-0-	-68730	-0-					Y	NO RPT					707
07	47260	X	NO RPT	-0-	-47260	-0-					Y	NO RPT					707

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W104H RRCID -> 285118 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10488 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43820	X	41592	-0-	-2228	-0-	1054	1	30903	3	Y	8731	8852	1			229
							31	4	9604	9							
03	39564	X	39564	-0-	-0-	-0-	1495	1	28177	3	Y	8577	8523	1			283
							457	4	9435	9							
04	50100	X	43515	-0-	-6585	-0-	2280	1	28590	3	Y	11103	10819	1			567
							432	4	12213	9							
05	57474	X	22109	-0-	-35365	-0-	1908	1	14292	3	Y	4491	4753	1			305
							969	4	4940	9							
06	55620	X	NO RPT	-0-	-55620	-0-					Y	NO RPT					305
07	46035	X	NO RPT	-0-	-46035	-0-					Y	NO RPT					305

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE PERRYMAN 56-T3-34 WELL #: W108H RRCID -> 285125 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10768 - 15208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70700 X	53513	-0-	-17187	-0-	1597	1	27869	3	N	10552	10144	1			667
						12440	4	11607	9							
03	24098 X	24098	-0-	-0-	-0-	1211	1	12207	3	N	4329	4507	1			489
						5918	4	4762	9							
04	53850 X	2035	-0-	-51815	-0-	338	1	1186	3	N	409	377	1			521
						61	4	450	9							
05	63800 X	63800	-0-	-0-	-0-	2335	1	44014	3	N	10944	10785	1			680
						5413	4	12038	9							
06	57330 X	NO RPT	-0-	-57330	-0-					N	NO RPT					680
07	59241 X	NO RPT	-0-	-59241	-0-					N	NO RPT					680

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W108H RRCID -> 285126 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10466 - 14901

02	93688 X	59904	-0-	-33784	-0-	1695	1	45293	3	Y	10494	10388	1			752
						1373	4	11543	9							
03	103726 X	84687	-0-	-19039	-0-	1896	1	56416	3	Y	15415	15402	1			765
						9418	4	16957	9							
04	70546 X	70546	-0-	-0-	-0-	1673	1	45266	3	Y	13003	13128	1			640
						9304	4	14303	9							
05	77717 X	72739	-0-	-4978	-0-	1587	1	49619	3	Y	14428	14223	1			845
						5662	4	15871	9							
06	81960 X	NO RPT	-0-	-81960	-0-					Y	NO RPT					845
07	58636 X	NO RPT	-0-	-58636	-0-					Y	NO RPT					845

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W108H RRCID -> 285325 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494

02	35843 X	35843	-0-	-0-	-0-	3894	1	20809	3	N	9228	9603	1			207
						989	4	10151	9							
03	58001 X	40325	-0-	-17676	-0-	3879	1	25461	3	N	8232	7621	1			818
						1930	4	9055	9							
04	54360 X	39103	-0-	-15257	-0-	3796	1	27066	3	N	5930	6496	1			252
						1718	4	6523	9							
05	54002 X	21214	-0-	-32788	-0-	2723	1	9825	3	N	4740	4534	1			458
						3452	4	5214	9							
06	39030 X	NO RPT	-0-	-39030	-0-					N	NO RPT					458
07	40331 X	NO RPT	-0-	-40331	-0-					N	NO RPT					458

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W105H RRCID -> 285394 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10346 - 14906

02	59331 X	59331	-0-	-0-	-0-	546	1	37561	3	Y	14905	15045	1			418
						4828	4	16396	9							
03	65637 X	65637	-0-	-0-	-0-	3229	1	40541	3	Y	7866	7774	1			510
						13214	4	8653	9							
04	63330 X	31232	-0-	-32098	-0-	1856	1	17488	3	Y	6686	6774	1			422
						4533	4	7355	9							
05	76138 X	76138	-0-	-0-	-0-	3324	1	44856	3	Y	7136	7241	1			317
						20108	4	7850	9							
06	63330 X	NO RPT	-0-	-63330	-0-					Y	NO RPT					317
07	52151 X	NO RPT	-0-	-52151	-0-					Y	NO RPT					317

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
SWEET MARILYN 57-T1-12 WELL #: W108H RRCID -> 285399 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10991 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	82236	X	49755	-0-	-32481	-0-	310	1	38361	3	N	9713	8764	1			1197
							400	4	10684	9							
03	68572	X	25090	-0-	-43482	-0-	86	1	12925	3	N	8273	8423	1			1047
							2979	4	9100	9							
04	64350	X	18141	-0-	-46209	-0-	293	1	357	3	N	7970	8485	1			532
							8724	4	8767	9							
05	66495	X	16130	-0-	-50365	-0-	453	1	9573	3	N	4020	4311	1			241
							1682	4	4422	9							
06	55890	X	NO RPT	-0-	-55890	-0-					N	NO RPT					241
07	55087	X	NO RPT	-0-	-55087	-0-					N	NO RPT					241

HOUSTON FULLER C20-4X43 WELL #: W101H RRCID -> 285430 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84991	X	84991	-0-	-0-	-0-	2389	1	62483	3	N	17647	17677	1			953
							707	4	19412	9							
03	93337	X	93337	-0-	-0-	-0-	2639	1	63536	3	N	18966	18214	1			1705
							6299	4	20863	9							
04	91146	X	91146	-0-	-0-	-0-	2448	1	55553	3	N	17688	17794	1			1599
							13688	4	19457	9							
05	93027	X	93027	-0-	-0-	-0-	2387	1	50078	3	N	18099	18854	1			844
							20653	4	19909	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					844
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					844

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 285512 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10872 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64848	X	39115	-0-	-25733	-0-	875	1	27551	3	N	4115	4141	1			179
							6162	4	4527	9							
03	51202	X	51202	-0-	-0-	-0-	754	1	43322	3	N	5618	5646	1			151
							946	4	6180	9							
04	48390	X	44422	-0-	-3968	-0-	3857	1	26245	3	N	4174	4110	1			215
							9729	4	4591	9							
05	75711	X	75711	-0-	-0-	-0-	3050	1	45802	3	N	16985	16624	1			576
							8175	4	18684	9							
06	64500	X	NO RPT	-0-	-64500	-0-					N	NO RPT					576
07	51212	X	NO RPT	-0-	-51212	-0-					N	NO RPT					576

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W108H RRCID -> 286547 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10688 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	47876	-0-	47876	626305	1697	1	34059	3	N	9365	9673	1			649
							1818	4	10302	9							
03	0	W	61896	-0-	61896	688201	4503	1	47588	3	N	7078	7459	1			268
							2019	4	7786	9							
04	0	W	99505	-0-	99505	787706	3687	1	79382	3	N	13849	13758	1			359
							1202	4	15234	9							
05	0	W	98032	-0-	98032	885738	3991	1	74518	3	N	16980	16752	1			587
							845	4	18678	9							
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	885738					N	NO RPT					587
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	885738					N	NO RPT					587

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: W102H RRCID -> 286614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	105639	-0-	105639	596413	1705	1	70854	3	N	16967	16382	1			1143
							14416	4	18664	9							
03	0	W	56705	-0-	56705	653118	1480	1	36563	3	N	10927	11198	1			872
							6642	4	12020	9							
04	0	W	58647	-0-	58647	711765	4419	1	39736	3	N	11612	11764	1			720
							1719	4	12773	9							
05	0	W	84640	-0-	84640	796405	3740	1	58696	3	N	15104	14138	1			1686
							5590	4	16614	9							
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	796405					N	NO RPT					1686
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	796405					N	NO RPT					1686

BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA WELL #: W101H RRCID -> 286615 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11137 - 18209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	132832	X	132832	-0-	-0-	-0-	1459	1	106856	3	N	21733	20452	1			1994
							611	4	23906	9							
03	104935	X	92527	-0-	-12408	-0-	1827	1	70088	3	N	18738	19337	1			1395
							20612	9									
04	101550	X	36120	-0-	-65430	-0-	402	1	32606	3	N	2663	3278	1			780
							183	4	2929	9							
05	104935	X	84245	-0-	-20690	-0-	1740	1	71398	3	N	10096	10605	1			271
							1	4	11106	9							
06	101550	X	NO RPT	-0-	-101550	-0-					N	NO RPT					271
07	104935	X	NO RPT	-0-	-104935	-0-					N	NO RPT					271

EAST BLUFF 57-T1-34 WELL #: W102H RRCID -> 286649 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10654 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90580	X	73578	-0-	-17002	-0-	1886	1	50237	3	N	15844	15841	1			848
							4027	4	17428	9							
03	100285	X	58669	-0-	-41616	-0-	1114	1	30102	3	N	13085	13812	1			121
							13059	4	14394	9							
04	97050	X	19294	-0-	-77756	-0-	606	1	11251	3	N	4226	3829	1			518
							2788	4	4649	9							
05	100285	X	40576	-0-	-59709	-0-	1173	1	13943	3	N	9551	9299	1			770
							14954	4	10506	9							
06	97050	X	NO RPT	-0-	-97050	-0-					N	NO RPT					770
07	100285	X	NO RPT	-0-	-100285	-0-					N	NO RPT					770

STATE BURNER 57-T1-45X40 SA WELL #: W104H RRCID -> 286661 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10322 - 20095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	169815	X	169815	-0-	-0-	-0-	2582	1	110896	3	N	34783	35819	1			220
							18076	4	38261	9							
03	176452	X	145153	-0-	-31299	-0-	2856	1	79753	3	N	32184	31732	1			672
							27142	4	35402	9							
04	170760	X	163340	-0-	-7420	-0-	2572	1	94391	3	N	37251	37295	1			628
							25401	4	40976	9							
05	176452	X	93644	-0-	-82808	-0-	2432	1	59269	3	N	20539	21061	1			106
							9350	4	22593	9							
06	170760	X	NO RPT	-0-	-170760	-0-					N	NO RPT					106
07	176452	X	NO RPT	-0-	-176452	-0-					N	NO RPT					106

STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W101H RRCID -> 286791 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10816 - 20286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HSS STATE 113-23X14 WELL #: 2H RRCID -> 286919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717

02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	124	1	1724	2	Y	512	120	1			520
							761	4	563	9							
03	56684	X	56684	-0-	-0-	-0-	4877	1	34897	2	Y	6178	5734	1			964
							10114	4	6796	9							
04	51832	X	51832	-0-	-0-	-0-	3684	1	35091	2	Y	6344	6654	1	77	8	577
							6079	4	6978	9							
05	49338	X	49338	-0-	-0-	-0-	2589	1	38163	2	Y	5812	5907	1	45	8	437
							2193	4	6393	9							
06	39039	X	39039	-0-	-0-	-0-	2713	1	29657	2	Y	4523	4740	1	27	8	193
							1694	4	4975	9							
*07	43008	X	43008	-0-	-0-	-0-	2507	1	28673	2	Y	4698	4455	1	83	8	353
							6660	4	5168	9							

RICHBURG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282663 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 15180

02	12180	X	11817	-0-	-363	-0-	560	1	9752	2	Y	752	780	1			105
							678	4	827	9							
03	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	620	1	11531	2	Y	747	714	1			138
							253	4	822	9							
04	10380	X	9395	-0-	-985	-0-	600	1	7714	2	Y	730	679	1			189
							278	4	803	9							
05	13082	X	11111	-0-	-1971	-0-	620	1	9772	2	Y	535	513	1			211
							130	4	589	9							
06	12810	X	10924	-0-	-1886	-0-	600	1	9920	2	Y	249	422	1			38
							130	4	274	9							
07	13237	X	11244	-0-	-1993	-0-	610	1	9970	2	Y	422	382	1	1	8	77
							200	4	464	9							

FIREBIRD 52 WELL #: 1 RRCID -> 283699 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578

02	1260	X	621	-0-	-639	-0-	454	2	43	4	N	113	194	1			346
							124	9									
03	2015	X	652	-0-	-1363	-0-	555	2	20	4	N	70					416
							77	9									
04	1950	X	451	-0-	-1499	-0-	366	2	23	4	N	56					472
							62	9									
05	2015	X	690	-0-	-1325	-0-	538	2	62	4	N	82	183	1			371
							90	9									
06	960	X	892	-0-	-68	-0-	684	2	80	4	N	116	174	1			313
							128	9									
07	682	X	643	-0-	-39	-0-	505	2	64	4	N	67					380
							74	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
BARRACUDA 49 WELL #: 1 RRCID -> 283806 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	177	2	17	4	N	251					544
							276	9									
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2046	2	73	4	N	265	176	1			633
							292	9									
04	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2125	2	134	4	N	394	557	1	1	8	469
							433	9									
05	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	1943	2	223	4	N	332	366	1			435
							365	9									
06	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1448	2	169	4	N	231	359	1			307
							254	9									
07	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					307

MICHIGAN 21 WELL #: 1H RRCID -> 283807 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10773 - 14577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	3857	2	367	4	N	818	740	1			391
							900	9									
03	4216	X	409	-0-	-3807	-0-	341	2	12	4	N	51	1	8			441
							56	9									
04	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	5196	2	328	4	N	655	548	1	1	8	547
							721	9									
05	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	3873	2	445	4	N	732	724	1			555
							805	9									
06	4080	X	3209	-0-	-871	-0-	2513	2	292	4	N	367	359	1			563
							404	9									
*07	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	4911	2	621	4	N	654	873	1	1	8	343
							719	9									

SONOMA STATE 18 WELL #: 1 RRCID -> 283874 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10130 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	690	2	113	9	N	103	164	1			244
03	806	N	768	-0-	-38	-0-	654	2	114	9	N	104	4	8			344
04	720	N	208	-0-	-512	-0-	107	2	101	9	N	92	5	8			431
05	899	N	415	-0-	-484	-0-	285	2	130	9	N	118	185	1	17	8	347
06	750	N	396	-0-	-354	-0-	295	2	101	9	N	92	181	1			258
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					258

GRACE CARTER 56 WELL #: 2H RRCID -> 284024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	13088	2	1245	4	N	926	765	0			525
							1019	9									
03	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	10767	2	385	4	N	707	850	0			382
							778	9									
04	9510	X	9449	-0-	-61	-0-	8321	2	526	4	N	547	166	0	1	8	762
							602	9									
05	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	11155	2	1281	4	N	698	868	0			592
							768	9									
06	9510	X	6068	-0-	-3442	-0-	5107	2	594	4	N	334	753	0			173
							367	9									
*07	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	10734	2	1358	4	N	622	652	0	1	8	142
							684	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
ATLANTA 73 WELL #: 2H RRCID -> 284029 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	1899	2	400	9	N	364	373	1			600
03	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	1633	2	2330	4	N	221	376	1			445
							243	9									
04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	1290	2	2284	4	N	190	21	8			614
							209	9									
05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	2621	2	1403	4	N	332					946
							365	9									
06	3180	X	2800	-0-	-380	-0-	2479	2	321	9	N	292	522	1			716
07	3286	X	2871	-0-	-415	-0-	2503	2	117	4	N	228	351	1			593
							251	9									

RICHMOND 39 WELL #: 1H RRCID -> 284030 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	4485	-0-	-1171	-0-	480	1	2722	2	N	889	937	1			606
							305	4	978	9							
03	10199	X	6211	-0-	-3988	-0-	505	1	4662	2	N	781	873	1			514
							185	4	859	9							
04	9870	X	6000	-0-	-3870	-0-	600	1	4359	2	N	661	920	1	1	8	254
							314	4	727	9							
05	10199	X	5885	-0-	-4314	-0-	620	1	3954	2	N	714	348	1			620
							526	4	785	9							
06	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	600	1	5380	2	N	830	698	1			752
							696	4	913	9							
*07	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	619	1	5373	2	N	668	871	1	2	8	547
							759	4	735	9							

POCONO 65 WELL #: 1H RRCID -> 284074 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	3686	2	351	4	N	474	565	1			417
							521	9									
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2585	2	92	4	N	290	361	1			346
							319	9									
04	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	955	2	60	4	N	413	356	1	1	8	402
							454	9									
05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	3257	2	382	4	N	592	358	1			636
							651	9									
06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	4277	2	498	4	N	469	859	1			246
							516	9									
*07	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1207	2	153	4	N	139					385
							153	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
FORTRESS STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284168 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9164 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	469897	X	127463	-0-	-342434	-0-	8917	1	79684	3	Y	9155	9154	1	99	8	794
							28791	4	10071	9							
*09	128375	X	128375	-0-	-0-	-0-	8114	1	104909	3	Y	7851	7134	1			1511
							6716	4	8636	9							
10	123219	X	123219	-0-	-0-	-0-	10342	1	97976	3	Y	6894	7448	1	26	8	931
							7318	4	7583	9							
11	112368	X	112368	-0-	-0-	-0-	11600	1	78705	2	Y	6108	6388	1	46	8	605
							15344	4	6719	9							
12	132649	X	16290	-0-	-116359	-0-	1834	1	9390	2	Y	914	1222	1			297
							4061	4	1005	9							
01	132649	X	-0-	-0-	-132649	-0-					Y	56	338	1			15
02	119812	X	24817	-0-	-94995	-0-	1830	1	13001	2	Y	1261	932	1			344
							8599	4	1387	9							
*03	123225	X	53481	-0-	-69744	-0-	6913	1	35187	2	Y	2916	2646	1			614
							8173	4	3208	9							
04	112380	X	40462	-0-	-71918	-0-	5741	1	26782	2	Y	2432	2572	1	71	8	403
							5264	4	2675	9							
05	37042	X	37042	-0-	-0-	-0-	4600	1	26809	2	Y	2391	1834	1	22	8	938
							3003	4	2630	9							
06	51780	X	40007	-0-	-11773	-0-	5392	1	28084	2	Y	2334	2837	1	30	8	405
							3964	4	2567	9							
07	53506	X	41213	-0-	-12293	-0-	6500	1	30243	2	Y	2347	2242	1	16	8	494
							1888	4	2582	9							

TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 20H RRCID -> 285515 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11078 - 20648

02	SHUT IN		667	-0-	667	667	244	2	171	4	N	229	229	8			-0-
							252	9									
03	79238	X	78571	-0-	-667	-0-	63979	2	4186	4	N	9460	8391	0	19	8	1050
							10406	9									
04	140125	X	140125	-0-	-0-	-0-	120830	2	1810	4	N	15895	15978	0	200	8	767
							17485	9									
05	182383	X	182383	-0-	-0-	-0-	162276	2	168	4	N	18126	17536	0	157	8	1200
							19939	9									
06	64055	X	64055	-0-	-0-	-0-	30299	2	26314	4	N	6765	7259	0	59	8	647
							7442	9									
*07	159775	X	159775	-0-	-0-	-0-	126504	2	17334	4	N	14488	14629	0	50	8	456
							15937	9									

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 11H RRCID -> 285522 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10554 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 20H RRCID -> 285527 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 10984 PERF. N/A

02	SHUT IN		37674	-0-	37674	37674	31042	2	6632	9	Y	6029	5631	0	38	8	360
03	SHUT IN		151515	-0-	151515	189189	104055	2	20071	4	Y	24899	24817	0	70	8	372
							27389	9									
04	SHUT IN		104216	-0-	104216	293405	83951	2	4340	4	Y	14477	14462	0	145	8	242
							15925	9									
05	SHUT IN		142991	-0-	142991	436396	123263	2	417	4	Y	17555	17485	0	41	8	271
							19311	9									
06	SHUT IN		57882	-0-	57882	494278	27921	2	22730	4	Y	6574	6517	0	61	8	267
							7231	9									
07	SHUT IN		117508	-0-	117508	611786	88682	2	13706	4	Y	13745	13859	0	35	8	118
							15120	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 10H RRCID -> 285589 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10956 - 20689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	147364	X	70366	-0-	-76998	-0-	48633	2	17721	4	N	3647	3669	0			237
							4012	9									
03	163153	X	77623	-0-	-85530	-0-	71213	2	2029	4	N	3983	3922	0	36	8	262
							4381	9									
04	157320	X	92017	-0-	-65303	-0-	80983	2	5481	4	N	5048	5006	0	56	8	248
							5553	9									
05	148862	X	95846	-0-	-53016	-0-	91248	2	4598	9	N	4180	4209	0	21	8	198
06	126990	X	29383	-0-	-97607	-0-	23314	2	4091	4	N	1798	1756	0	11	8	229
							1978	9									
07	95077	X	82758	-0-	-12319	-0-	74902	2	3112	4	N	4313	4219	0	19	8	304
							4744	9									

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285590 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10724 - 17910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	111832	X	36465	-0-	-75367	-0-	30149	2	621	4	Y	5177	4985	0	30	8	299
							5695	9									
03	58745	X	34937	-0-	-23808	-0-	29351	2	1055	4	Y	4119	4144	0	20	8	254
							4531	9									
04	56850	X	33834	-0-	-23016	-0-	29322	2	4512	9	Y	4102	4198	0	34	8	124
05	40362	X	37508	-0-	-2854	-0-	32501	2	5007	9	Y	4552	4443	0	15	8	218
06	39060	X	10468	-0-	-28592	-0-	7702	2	1613	4	Y	1048	1011	0	11	8	244
							1153	9									
07	40362	X	28478	-0-	-11884	-0-	21562	2	1966	4	Y	4500	4405	0	16	8	323
							4950	9									

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 2H RRCID -> 285591 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11248 - 18403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74088	X	43409	-0-	-30679	-0-	37903	2	780	4	Y	4296	4148	0	25	8	248
							4726	9									
03	64356	X	33141	-0-	-31215	-0-	28380	2	1020	4	Y	3401	3423	0	17	8	209
							3741	9									
04	62280	X	39431	-0-	-22849	-0-	35216	2	4215	9	Y	3832	3894	0	31	8	116
05	51950	X	51950	-0-	-0-	-0-	46589	2	5361	9	Y	4874	4739	0	17	8	234
06	46500	X	10250	-0-	-36250	-0-	7663	2	1605	4	Y	893	909	0	10	8	208
							982	9									
07	48050	X	40012	-0-	-8038	-0-	33929	2	3094	4	Y	2717	2720	0	10	8	195
							2989	9									

FLEMING 13 WELL #: 10H RRCID -> 285593 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9878 - 14324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75488	X	70620	-0-	-4868	-0-	65600	2	2600	4	N	2200	1955	1	24	8	528
							2420	9									
03	83576	X	73346	-0-	-10230	-0-	56883	2	13868	4	N	2359	728	0	2013	1	145
							2595	9					1	8			
04	80880	X	67926	-0-	-12954	-0-	42233	2	23670	4	N	1839	1708	0			276
							2023	9									
05	83576	X	59045	-0-	-24531	-0-	51774	2	5410	4	N	1692	1644	0			324
							1861	9									
06	80880	X	58588	-0-	-22292	-0-	51655	2	5067	4	N	1696	1568	0			452
							1866	9									
07	78182	X	51730	-0-	-26452	-0-	48135	2	1915	4	N	1527	1556	0	24	8	399
							1680	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 285594 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10958 - 20709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	133756	X	55642	-0-	-78114	-0-	43041	2	3304	4	N	8452	8553	0	53	8	215
							9297	9									
03	112375	X	46921	-0-	-65454	-0-	36420	2	2700	4	N	7092	6914	0	30	8	363
							7801	9									
04	99930	X	54455	-0-	-45475	-0-	46281	2	8174	9	N	7431	7515	0	44	8	235
05	85095	X	61729	-0-	-23366	-0-	52613	2	9116	9	N	8287	8285	0	19	8	218
06	59610	X	10640	-0-	-48970	-0-	5100	2	3754	4	N	1624	1517	0	10	8	315
							1786	9									
07	61597	X	60693	-0-	-904	-0-	48158	2	2778	4	N	8870	8868	0	13	8	304
							9757	9									

SAUL 35 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285595 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11288 - 23487

02	99684	X	99684	-0-	-0-	-0-	77089	2	11276	4	Y	10290	10198	0	72	8	230
							11319	9									
03	96410	X	72970	-0-	-23440	-0-	60790	2	4062	4	Y	7380	7282	0	51	8	277
							8118	9									
04	93300	X	42877	-0-	-50423	-0-	38309	2	4568	9	Y	4153	4231	0	72	8	127
05	96410	X	70239	-0-	-26171	-0-	63305	2	6934	9	Y	6304	6334	0	30	8	67
06	93300	X	29561	-0-	-63739	-0-	15205	2	10956	4	Y	3091	2934	0	9	8	215
							3400	9									
07	96410	X	75227	-0-	-21183	-0-	64771	2	3188	4	Y	6607	6576	0	33	8	213
							7268	9									

SANDHU STATE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285596 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9710 - 19709

02	162602	X	162602	-0-	-0-	-0-	143797	2	5427	4	N	12162	12035	0	43	8	343
							13378	9									
03	183686	X	183686	-0-	-0-	-0-	143396	2	27276	4	N	11831	11628	0			546
							13014	9									
04	149970	X	138349	-0-	-11621	-0-	122458	2	5420	4	N	9519	9485	0			580
							10471	9									
05	154969	X	144778	-0-	-10191	-0-	124264	2	9563	4	N	9955	9944	0			591
							10951	9									
06	149970	X	117590	-0-	-32380	-0-	93121	2	16255	4	N	7467	7288	0			770
							8214	9									
07	154969	X	87620	-0-	-67349	-0-	75862	2	5789	4	N	5426	5633	0	50	8	513
							5969	9									

SRO 551 ALLOC. A WELL #: 100H RRCID -> 285597 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10766 - 18167

02	139972	X	56952	-0-	-83020	-0-	22286	2	27286	4	N	6709	6508	1	108	8	456
							7380	9									
03	107725	X	54433	-0-	-53292	-0-	33276	2	13894	4	N	6603	2544	0	4162	1	353
							7263	9									
04	81180	X	46851	-0-	-34329	-0-	33599	2	7073	4	N	5617	5623	0	11	8	336
							6179	9									
05	78492	X	43102	-0-	-35390	-0-	37413	2	5689	9	N	5172	5144	0			364
06	75960	X	26551	-0-	-49409	-0-	16534	2	6318	4	N	3363	3305	0			422
							3699	9									
*07	63054	X	15798	-0-	-47256	-0-	11430	2	2930	4	Y	1307	1237	0	4	8	488
							1438	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
MCDERMOTT STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285598 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10848 - 20244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119868	X	63992	-0-	-55876	-0-	44888	2	10028	4	N	8251	8018	0	32	8	396
							9076	9									
03	71982	X	52002	-0-	-19980	-0-	44687	2	634	4	N	6074	6151	0	20	8	299
							6681	9									
04	72540	X	55950	-0-	-16590	-0-	48822	2	101	4	N	6388	6483	0			204
							7027	9									
05	74958	X	33673	-0-	-41285	-0-	29379	2	4294	9	N	3904	3898	0	6	8	204
06	68550	X	49469	-0-	-19081	-0-	37615	2	5228	4	N	6024	5886	0	29	8	313
							6626	9									
07	70835	X	47843	-0-	-22992	-0-	39816	2	1625	4	N	5820	5727	0	10	8	396
							6402	9									

CHRISTIAN 2 WELL #: 1T RRCID -> 285604 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10542 - 17730

02	138096	X	69598	-0-	-68498	-0-	59025	2	2327	4	N	7496	7660	0	29	8	167
							8246	9									
03	97216	X	55019	-0-	-42197	-0-	45424	2	2925	4	N	6064	5948	0	15	8	268
							6670	9									
04	86070	X	46646	-0-	-39424	-0-	39910	2	963	4	N	5248	5321	0	17	8	178
							5773	9									
05	84227	X	45760	-0-	-38467	-0-	33562	2	6017	4	N	5619	5640	0	9	8	148
							6181	9									
06	78660	X	2008	-0-	-76652	-0-	514	2	1036	4	N	416	418	0	1	8	145
							458	9									
07	77066	X	-0-	-0-	-77066	-0-					N	-0-					145

CROCKETT 15 WELL #: 1 RRCID -> 285605 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11265 - 16318

02	43596	X	21463	-0-	-22133	-0-	9615	2	9949	4	N	1726	1421	1	68	8	404
							1899	9									
03	26908	X	23795	-0-	-3113	-0-	15847	2	6044	4	N	1731	1056	0	887	1	192
							1904	9									
04	25170	X	22727	-0-	-2443	-0-	20351	2	804	4	N	1429	1403	0	9	8	209
							1572	9									
05	25916	X	23529	-0-	-2387	-0-	21561	2	1968	9	N	1789	1750	0			248
06	24390	X	16295	-0-	-8095	-0-	11168	2	3821	4	N	1187	1103	0			332
							1306	9									
07	23808	X	22688	-0-	-1120	-0-	18935	2	1809	4	N	1767	1769	0	7	8	323
							1944	9									

BOBCAT STATE UNIT 1718 WELL #: 3H RRCID -> 285606 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11307 - 18501

02	68936	X	53509	-0-	-15427	-0-	39649	2	7851	4	N	5463	5273	0	34	8	371
							6009	9									
03	76322	X	49040	-0-	-27282	-0-	42089	2	1662	4	N	4808	4919	0	20	8	240
							5289	9									
04	72600	X	35515	-0-	-37085	-0-	31079	2	4436	9	N	4033	4046	0	20	8	207
05	73594	X	38098	-0-	-35496	-0-	33316	2	4782	9	N	4347	4338	0	9	8	207
06	62700	X	17252	-0-	-45448	-0-	11041	2	4144	4	N	1879	1826	0	14	8	246
							2067	9									
07	59241	X	38943	-0-	-20298	-0-	31480	2	2548	4	N	4468	4335	0	10	8	369
							4915	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
DAVIS 2728 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285607 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11098 - 20743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	81956	X	-0-	-0-	-81956	-0-					N	-0-					234
03	90334	X	-0-	-0-	-90334	-0-					N	-0-					234
04	77190	X	15452	-0-	-61738	-0-	10425	2	2343	4	N	2440	2459	0	70	8	145
							2684	9									
05	75113	X	23609	-0-	-51504	-0-	19082	2	4527	9	N	4115	4081	0	28	8	151
06	47580	X	9336	-0-	-38244	-0-	7313	2	101	4	N	1747	1723	0	30	8	145
							1922	9									
*07	29769	X	29769	-0-	-0-	-0-	23488	2	978	4	N	4821	4796	0	22	8	148
							5303	9									

DAVIS 2728 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285608 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10673 - 20692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	170856	X	-0-	-0-	-170856	-0-					N	-0-					760
03	189162	X	-0-	-0-	-189162	-0-					N	1	1	8			760
04	170490	X	85941	-0-	-84549	-0-	72168	2	13773	9	N	12521	12524	0	96	8	661
05	168113	X	99026	-0-	-69087	-0-	83119	2	15907	9	N	14461	14311	0	33	8	778
06	98760	X	47477	-0-	-51283	-0-	32025	2	8221	4	N	6574	7102	0	49	8	201
							7231	9									
*07	91545	X	91545	-0-	-0-	-0-	74788	2	2866	4	N	12628	12488	0	23	8	318
							13891	9									

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 1 RRCID -> 285609 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 19837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69580	X	57137	-0-	-12443	-0-	43229	2	4952	4	N	8142	8171	0	63	8	193
							8956	9									
03	77035	X	53138	-0-	-23897	-0-	43304	2	1365	4	N	7699	7648	0	43	8	201
							8469	9									
04	66390	X	56188	-0-	-10202	-0-	47084	2	570	4	N	7758	7705	0	53	8	201
							8534	9									
05	68603	X	43817	-0-	-24786	-0-	36642	2	7175	9	N	6523	6544	0	15	8	165
06	66390	X	35131	-0-	-31259	-0-	24408	2	4240	4	N	5894	5589	0	46	8	424
							6483	9									
07	63271	X	37263	-0-	-26008	-0-	30072	2	997	4	N	5631	5877	0	13	8	165
							6194	9									

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 11H RRCID -> 285610 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10937 - 21982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	132972	X	100620	-0-	-32352	-0-	69524	2	14069	4	N	15479	15637	0	26	8	441
							17027	9									
03	147219	X	110684	-0-	-36535	-0-	82968	2	9776	4	N	16309	16357	0	36	8	357
							17940	9									
04	133530	X	96551	-0-	-36979	-0-	79251	2	910	4	N	14900	14945	0	44	8	268
							16390	9									
05	131099	X	77441	-0-	-53658	-0-	64883	2	12558	9	N	11416	11391	0	14	8	279
06	119220	X	29134	-0-	-90086	-0-	17507	2	6035	4	N	5084	4944	0	16	8	403
							5592	9									
07	111414	X	86295	-0-	-25119	-0-	69882	2	2254	4	N	12872	12913	0	16	8	346
							14159	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285854 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10626 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1248779	X	41432	-0-	-1207347	-0-	34272	2	2041	4	N	4654	4633	0	7	8	321
							5119	9									
03	93310	X	40166	-0-	-53144	-0-	34763	2	5403	9	N	4912	4957	0	14	8	262
04	48150	X	37463	-0-	-10687	-0-	30162	2	3181	4	N	3745	3787	0	16	8	204
							4120	9									
05	47678	X	30123	-0-	-17555	-0-	22802	2	3450	4	N	3519	3434	0	2	8	287
							3871	9									
06	44400	X	34811	-0-	-9589	-0-	8460	2	22068	4	N	3894	3815	0	23	8	343
							4283	9									
07	45880	X	38145	-0-	-7735	-0-	27858	2	5595	4	N	4265	4288	0	8	8	312
							4692	9									

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 1H RRCID -> 285855 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10869 - 20829

02	1803757	X	19227	-0-	-1784530	-0-	15626	2	3601	9	Y	3274	3668	0	19	8	196
03	61070	X	56799	-0-	-4271	-0-	39029	2	7520	4	Y	9318	9349	0	26	8	139
							10250	9									
04	64962	X	64962	-0-	-0-	-0-	49848	2	2577	4	Y	11397	11260	0	85	8	191
							12537	9									
05	62901	X	62901	-0-	-0-	-0-	49155	2	166	4	Y	12345	12277	0	69	8	190
							13580	9									
06	62137	X	62137	-0-	-0-	-0-	27787	2	22621	4	Y	10663	10322	0	98	8	433
							11729	9									
07	61070	X	60887	-0-	-183	-0-	42567	2	6579	4	Y	10674	10988	0	27	8	92
							11741	9									

THURMOND A137 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 285923 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10188 - 19947

02	129360	X	924	-0-	-128436	-0-	122	1	283	2	N	472	526	0	63	8	142
							519	9									
03	143220	X	15929	-0-	-127291	-0-	1158	1	9983	2	N	4353	4079	0	3	8	413
							4788	9									
04	49110	X	47755	-0-	-1355	-0-	1288	1	30057	2	N	10243	10452	0			204
							5143	4	11267	9							
05	50747	X	35213	-0-	-15534	-0-	1002	1	24223	2	N	7989	7855	0			338
							1200	4	8788	9							
06	39600	X	24799	-0-	-14801	-0-	896	1	15157	2	N	5812	5781	0			369
							2353	4	6393	9							
07	49352	X	4365	-0-	-44987	-0-	720	1	1340	2	Y	1423	1477	0	87	8	228
							740	4	1565	9							

ZEMAN 40 ALLOC. C WELL #: 11H RRCID -> 286074 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10854 - 18459

02	0	W	70409	-0-	70409	997123	144	1	47294	2	Y	8453	8527	0	44	8	223
							13673	4	9298	9							
03	0	W	72024	-0-	72024	1069147	160	1	59359	2	Y	8487	8522	0	20	8	168
							3169	4	9336	9							
04	0	W	64185	-0-	64185	1133332	138	1	55226	2	Y	7873	7901	0	24	8	116
							161	4	8660	9							
05	0	W	45749	-0-	45749	1179081	94	1	39222	2	Y	5848	5864	0	8	8	92
							6433	9									
06	1208959	X	29878	-0-	-1179081	-0-	87	1	18380	2	Y	4186	3937	0	21	8	320
							6806	4	4605	9							
*07	46046	X	46046	-0-	-0-	-0-	78	1	38115	2	Y	6143	6333	0	5	8	125
							1096	4	6757	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
WESTWAY 2122 WELL #: 1 RRCID -> 286080 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10156 - 17532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	57055	-0-	57055	1828451	52980	2	186	4	N	3535	3400	1			591
							3889	9									
03	0	W	49799	-0-	49799	1878250	44943	2	894	4	N	3602	3306	1			887
							3962	9									
04	0	W	49309	-0-	49309	1927559	42030	2	3328	4	N	3592	3831	1	15	8	633
							3951	9									
05	0	W	49839	-0-	49839	1977398	45232	2	875	4	N	3393	3326	1			700
							3732	9									
06	2026942	X	49544	-0-	-1977398	-0-	44096	2	1669	4	N	3435	3179	1			956
							3779	9									
07	63178	X	52252	-0-	-10926	-0-	42424	2	6021	4	N	3461	3455	1			962
							3807	9									

WOODSON 36 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 286081 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10812 - 20601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	112306	-0-	112306	1601894	83040	2	12265	4	Y	15455	15389	0	70	8	264
							17001	9									
03	0	W	111884	-0-	111884	1713778	92378	2	3229	4	Y	14797	14748	0	37	8	276
							16277	9									
04	0	W	62002	-0-	62002	1775780	40647	2	11715	4	Y	8764	8761	0	37	8	242
							9640	9									
05	0	W	88590	-0-	88590	1864370	75035	2	13555	9	Y	12323	12354	0	29	8	182
06	1917335	X	52965	-0-	-1864370	-0-	32515	2	11549	4	Y	8092	7792	0	32	8	450
							8901	9									
07	124341	X	83167	-0-	-41174	-0-	66771	2	2677	4	Y	12472	12485	0	17	8	420
							13719	9									

LANGFORD 98 ALLOC. B WELL #: 11H RRCID -> 286096 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10980 - 18188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56168	X	41600	-0-	-14568	-0-	31365	2	8219	4	Y	1833	1827	0	13	8	117
							2016	9									
03	62186	X	25300	-0-	-36886	-0-	23229	2	963	4	Y	1007	1051	0	5	8	68
							1108	9									
04	60180	X	23954	-0-	-36226	-0-	20858	2	1495	4	Y	1455	1448	0	10	8	65
							1601	9									
05	26125	X	26125	-0-	-0-	-0-	23897	2	2228	9	Y	2025	2002	0	6	8	82
06	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	9144	2	4578	4	Y	1064	1033	0	15	8	98
							1170	9									
07	46066	X	26952	-0-	-19114	-0-	22786	2	1981	4	Y	1986	1927	0	12	8	145
							2185	9									

WOODSON A36 WELL #: 1 RRCID -> 286147 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11182 - 21151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112868	X	56498	-0-	-56370	-0-	42761	2	6316	4	Y	6746	6706	0	31	8	115
							7421	9									
03	124961	X	62775	-0-	-62186	-0-	52877	2	1848	4	Y	7318	7277	0	19	8	137
							8050	9									
04	120930	X	36560	-0-	-84370	-0-	25006	2	7207	4	Y	3952	3964	0	16	8	109
							4347	9									
05	46236	X	46236	-0-	-0-	-0-	40671	2	5565	9	Y	5059	5081	0	12	8	75
06	60750	X	21958	-0-	-38792	-0-	14053	2	4991	4	Y	2649	2567	0	10	8	147
							2914	9									
07	62775	X	45611	-0-	-17164	-0-	39154	2	1561	4	Y	4451	4442	0	6	8	150
							4896	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
LANGFORD 98 ALLOC C WELL #: 20H RRCID -> 286159 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 10527 PERF.10576 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	86660	X	34682	-0-	-51978	-0-	25619	2	5238	4	N	3477	3339	0	15	8	254
							3825	9									
03	95945	X	30026	-0-	-65919	-0-	26829	2	201	4	N	2724	2768	0	9	8	201
							2996	9									
04	92850	X	30373	-0-	-62477	-0-	27187	2	3186	9	N	2896	2805	0	13	8	279
05	31197	X	31197	-0-	-0-	-0-	28106	2	3091	9	N	2810	2939	0	5	8	145
06	40860	X	17098	-0-	-23762	-0-	12362	2	2823	4	N	1739	1735	0	10	8	139
							1913	9									
07	38409	X	31168	-0-	-7241	-0-	26279	2	1652	4	N	2943	2787	0	5	8	290
							3237	9									

ST. CLAIR 2827 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 286177 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 11124 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELACE STATE UNIT B912 WELL #: 11H RRCID -> 286265 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11152 - 18245

02	146608	X	89131	-0-	-57477	-0-	71593	2	7508	4	N	9118	262	0	8923	1	541
							10030	9					41	8			
03	162316	X	51624	-0-	-110692	-0-	44190	2	1207	4	N	5661	5920	0	9	8	273
							6227	9									
04	157080	X	68460	-0-	-88620	-0-	60157	2	8303	9	N	7548	7190	0	45	8	586
05	162316	X	71339	-0-	-90977	-0-	63156	2	8183	9	N	7439	7645	0	23	8	357
06	111030	X	67670	-0-	-43360	-0-	56439	2	3281	4	N	7227	7270	0	63	8	251
							7950	9									
07	98673	X	67837	-0-	-30836	-0-	58510	2	1463	4	N	7149	7044	0	19	8	337
							7864	9									

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 1161 RRCID -> 286269 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10554 - 20220

02	230216	X	79970	-0-	-150246	-0-	75641	2	1477	4	N	2593	2566	0	57	8	221
							2852	9									
03	254882	X	84600	-0-	-170282	-0-	80131	2	1684	4	N	2532	2528	0	7	8	218
							2785	9									
04	246660	X	80253	-0-	-166407	-0-	64871	2	12930	4	N	2229	2247	0	24	8	176
							2452	9									
05	254882	X	77321	-0-	-177561	-0-	74697	2	2624	9	N	2385	2374	0	11	8	176
06	85770	X	30838	-0-	-54932	-0-	25766	2	4002	4	N	973	779	0	10	8	360
							1070	9									
07	88536	X	85889	-0-	-2647	-0-	77851	2	5493	4	N	2314	2384	0	14	8	276
							2545	9									

DURHAM-EAST ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 286301 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11166 - 20158

02	76552	X	27979	-0-	-48573	-0-	12340	2	13587	4	N	1865	1421	1	93	8	602
							2052	9									
03	84754	X	30919	-0-	-53835	-0-	21137	2	7683	4	N	1908	1183	0	1107	1	220
							2099	9									
04	82020	X	29416	-0-	-52604	-0-	26502	2	1002	4	N	1738	1656	0	9	8	293
							1912	9									
05	84754	X	29626	-0-	-55128	-0-	27493	2	2133	9	N	1939	1861	0			371
*06	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	14362	2	3674	4	N	1289	1295	0			365
							1418	9									
*07	24516	X	24516	-0-	-0-	-0-	19296	2	3491	4	N	1572	1571	0	6	8	360
							1729	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 2H RRCID -> 286324 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11215 - 17879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93464 X	50382	-0-	-43082	-0-	34854	2	8128	4	Y	6727	6829	0			138
						7400	9									
03	103478 X	54791	-0-	-48687	-0-	44298	2	2092	4	Y	7637	7528	0			247
						8401	9									
04	100140 X	38993	-0-	-61147	-0-	33140	2	5853	9	Y	5321	5379	0	35	8	154
05	103478 X	41522	-0-	-61956	-0-	34970	2	6552	9	Y	5956	5987	0	16	8	107
06	53970 X	23680	-0-	-30290	-0-	15031	2	4495	4	Y	3776	3746	0	29	8	108
						4154	9									
07	55769 X	43085	-0-	-12684	-0-	34877	2	1888	4	Y	5745	5493	0	14	8	346
						6320	9									

ZEMAN 40 ALLOC. F WELL #: 42H RRCID -> 286368 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 11282 PERF. N/A

02	SHUT IN	117494	-0-	117494	136751	302	1	80044	2	Y	22967	22643	0			482
						11884	4	25264	9							
03	SHUT IN	113244	-0-	113244	249995	255	1	85653	2	Y	20720	20715	0			487
						4544	4	22792	9							
04	SHUT IN	99387	-0-	99387	349382	233	1	79034	2	Y	18175	18442	0			220
						127	4	19993	9							
05	SHUT IN	93756	-0-	93756	443138	188	1	75107	2	Y	16783	16737	0	98	8	168
						18461	9									
06	SHUT IN	76717	-0-	76717	519855	187	1	51093	2	Y	12811	12693	0	75	8	211
						11345	4	14092	9							
07	SHUT IN	87195	-0-	87195	607050	168	1	70503	2	Y	13434	13440	0	16	8	189
						1747	4	14777	9							

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286369 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9850 - 21643

02	129332 X	1414	-0-	-127918	-0-	140	1	413	2	Y	-0-					-0-
						861	4									
03	143189 X	37559	-0-	-105630	-0-	3199	1	22659	2	Y	4619	3869	1	35	8	715
						6620	4	5081	9							
04	138570 X	43357	-0-	-95213	-0-	3027	1	28834	2	Y	5910	6015	1	72	8	538
						4995	4	6501	9							
05	143189 X	37191	-0-	-105998	-0-	1911	1	28173	2	Y	4989	5114	1	38	8	375
						1619	4	5488	9							
06	101902 X	101902	-0-	-0-	-0-	7031	1	76852	2	Y	12391	12164	1	73	8	529
						4389	4	13630	9							
*07	56716 X	56716	-0-	-0-	-0-	3228	1	36928	2	Y	7256	7112	1	128	8	545
						8578	4	7982	9							

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 286370 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9992 - 21839

02	112560 X	1532	-0-	-111028	-0-	91	1	696	2	Y	167	411	1	11	8	181
						561	4	184	9							
03	124620 X	9438	-0-	-115182	-0-	868	1	6272	2	Y	450	558	1	3	8	70
						1803	4	495	9							
04	120600 X	69444	-0-	-51156	-0-	5183	1	49371	2	Y	5761	5237	1	70	8	524
						8553	4	6337	9							
05	134303 X	134303	-0-	-0-	-0-	7302	1	107637	2	Y	11980	11511	1	92	8	901
						6186	4	13178	9							
06	141184 X	141184	-0-	-0-	-0-	10199	1	111469	2	Y	11955	12275	1	70	8	511
						6365	4	13151	9							
*07	84563 X	84563	-0-	-0-	-0-	5084	1	58152	2	Y	7108	6960	1	125	8	534
						13508	4	7819	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
TOMAHAWK WELL #: 10H RRCID -> 286374 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

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

ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 1H RRCID -> 286385 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11146 - 17880

02	48216 X	32905	-0-	-15311	-0-	23027	2	5370	4	Y	4098	4096	0	50	8	83
						4508	9									
03	53382 X	21439	-0-	-31943	-0-	17415	2	823	4	Y	2910	2869	0	31	8	93
						3201	9									
04	51660 X	12384	-0-	-39276	-0-	10605	2	1779	9	Y	1617	1653	0	10	8	47
05	53382 X	20896	-0-	-32486	-0-	18182	2	2714	9	Y	2467	2463	0	7	8	44
06	14B2 EXT	13369	-0-	13369	13369	8798	2	2631	4	Y	1764	1744	0	13	8	51
						1940	9									
07	14B2 EXT	26540	-0-	26540	39909	21646	2	1172	4	Y	3384	3222	0	9	8	204
						3722	9									

ZEMAN-STATE ALLOC A 4042 WELL #: 10H RRCID -> 286387 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10829 - 18483

02	184716 X	68895	-0-	-115821	-0-	138	1	45214	2	Y	9519	9526	0	49	8	251
						13072	4	10471	9							
03	204507 X	71785	-0-	-132722	-0-	155	1	57463	2	Y	10090	10118	0	23	8	200
						3068	4	11099	9							
04	197910 X	65169	-0-	-132741	-0-	136	1	54703	2	Y	9245	9280	0	29	8	136
						160	4	10170	9							
05	204507 X	65462	-0-	-139045	-0-	133	1	55801	2	Y	8662	8650	0	11	8	137
						9528	9									
06	62460 X	10775	-0-	-51685	-0-	32	1	6626	2	Y	1512	1526	0	7	8	116
						2454	4	1663	9							
07	76291 X	69386	-0-	-6905	-0-	120	1	58294	2	Y	8451	8388	0	8	8	171
						1676	4	9296	9							

ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042 WELL #: 41H RRCID -> 286388 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10854 - 18459

02	155988 X	142525	-0-	-13463	-0-	410	1	108735	2	Y	15669	16122	0	55	8	328
						16144	4	17236	9							
03	172701 X	151974	-0-	-20727	-0-	378	1	126906	2	Y	16325	16234	0	36	8	383
						6732	4	17958	9							
04	167130 X	130396	-0-	-36734	-0-	341	1	115457	2	Y	13103	13286	0	42	8	158
						185	4	14413	9							
05	172701 X	125073	-0-	-47628	-0-	280	1	111630	2	Y	11966	11934	0	70	8	120
						13163	9									
06	41591 X	41591	-0-	-0-	-0-	110	1	30117	2	Y	4251	4276	0	25	8	70
						6688	4	4676	9							
07	157790 X	120689	-0-	-37101	-0-	250	1	104951	2	Y	11716	11607	0	14	8	165
						2600	4	12888	9							

TOMAHAWK WELL #: 11H RRCID -> 286401 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
TOMAHAWK WELL #: 12H RRCID -> 286416 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 9594 PERF. N/A

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

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 286480 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9835 - 14207

02	94696	X	9117	-0-	-85579	-0-	683	1	3197	2	Y	951	522	1	62	8	921
							4191	4	1046	9							
03	104842	X	67123	-0-	-37719	-0-	5612	1	40304	2	Y	8692	8201	1	66	8	1346
							11646	4	9561	9							
04	101460	X	91615	-0-	-9845	-0-	6461	1	61539	2	Y	11776	11907	1	143	8	1072
							10661	4	12954	9							
05	106050	X	106050	-0-	-0-	-0-	5485	1	80852	2	Y	13697	13633	1	106	8	1030
							4646	4	15067	9							
06	101460	X	98840	-0-	-2620	-0-	6816	1	74492	2	Y	12071	12515	1	71	8	515
							4254	4	13278	9							
*07	98582	X	98582	-0-	-0-	-0-	5659	1	64729	2	Y	11962	11368	1	211	8	898
							15036	4	13158	9							

ZEMAN 40 ALLOC. D WELL #: 40H RRCID -> 286481 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10723 - 18176

02	0	W	71840	-0-	71840	956182	202	1	53454	2	Y	9315	9285	0	33	8	195
							7937	4	10247	9							
03	0	W	74352	-0-	74352	1030534	179	1	60293	2	Y	9711	9657	0	21	8	228
							3198	4	10682	9							
04	0	W	65716	-0-	65716	1096250	167	1	56418	2	Y	8219	8322	0	26	8	99
							90	4	9041	9							
05	0	W	64802	-0-	64802	1161052	140	1	55897	2	Y	7968	7941	0	46	8	80
							8765	9									
06	0	W	30612	-0-	30612	1191664	77	1	21081	2	Y	4339	4322	0	26	8	71
							4681	4	4773	9							
07	0	W	66700	-0-	66700	1258364	134	1	56253	2	Y	8108	8055	0	10	8	114
							1394	4	8919	9							

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286482 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9056 PERF.10899 - 17056

02	106680	X	30734	-0-	-75946	-0-	3036	1	18577	2	Y	3844	4750	1			864
							4893	4	4228	9							
*03	118110	X	43253	-0-	-74857	-0-	6847	1	29212	2	Y	5722	5555	1			1031
							900	4	6294	9							
04	114300	X	8565	-0-	-105735	-0-	1476	1	2499	2	Y	2388	2216	1	180	8	1023
							1963	4	2627	9							
05	118110	X	2410	-0-	-115700	-0-	281	1	882	2	Y	980	1259	1	49	8	695
							169	4	1078	9							
06	114300	X	-0-	-0-	-114300	-0-					Y	-0-	695	1			-0-
07	43245	X	-0-	-0-	-43245	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
TOWNSEN 24265 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 286795 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 11108 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	19010	-0-	19010	19010	13927	2	798	4	N	3895	3378	0	9	8	508
						4285	9									
04	SHUT IN	120267	-0-	120267	139277	93270	2	2387	4	N	22373	22648	0			233
						24610	9									
*05	SHUT IN	173081	-0-	173081	312358	141300	2	31781	9	N	28892	28666	0	34	8	425
06	SHUT IN	155082	-0-	155082	467440	105688	2	22645	4	N	24317	24074	0	212	8	456
						26749	9									
07	SHUT IN	190948	-0-	190948	658388	155453	2	5929	4	N	26878	26707	0	94	8	533
						29566	9									

CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 11H RRCID -> 287049 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10876 - 18096

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 10412

02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	615	3	28	9	N	25					258
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138					396
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	93	3	47	9	N	43	3	8			436
05	465 N	362	-0-	-103	-0-	330	3	32	9	N	29					465
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	129	3	3	9	N	3					468
07	155 N	84	-0-	-71	-0-	71	3	13	9	N	12					480

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

02	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5559	3	298	9	N	271	192	1			221
03	5518 X	4540	-0-	-978	-0-	4354	3	186	9	N	169	172	1			218
04	5730 X	4350	-0-	-1380	-0-	4129	3	221	9	N	201	365	1			54
05	6479 X	4315	-0-	-2164	-0-	4102	3	213	9	N	194					248
06	6270 X	4954	-0-	-1316	-0-	4642	3	312	9	N	284	189	1			343
07	6479 X	2892	-0-	-3587	-0-	2717	3	175	9	N	159					502

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

02	2744 X	2459	-0-	-285	-0-	2251	3	208	9	N	189					658
03	3038 X	2255	-0-	-783	-0-	1944	3	311	9	N	283	571	1			370
04	2160 X	2099	-0-	-61	-0-	1869	3	230	9	N	209					579
05	2728 X	81	-0-	-2647	-0-	66	3	15	9	N	14					593
06	2640 X	3	-0-	-2637	-0-	2	3	1	9	N	1	1	8			593
*07	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	2911	3	438	9	N	398	560	1	1	8	430

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	230	3	187	9	N	170	190	1			288
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	435	3	165	9	N	150					438
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	204	3	185	9	N	168	368	1			238
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	419	3	244	9	N	222	187	1			273
06	570	N	302	-0-	-268	-0-	139	3	163	9	N	148	186	1			235
*07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	785	3	195	9	N	177					412

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	1811	3	627	9	N	570	565	1			832
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	1764	3	701	9	N	637	740	1			729
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	843	3	205	9	N	186	189	1			726
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	854	3	519	9	N	472	377	1			821
06	1110	N	880	-0-	-230	-0-	464	3	416	9	N	378	188	1			1011
*07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	763	3	385	9	N	350	537	1			824

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	822	3	35	9	N	32					203
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	483	3	25	9	N	23					226
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					226
05	961	N	563	-0-	-398	-0-	482	3	81	9	N	74					300
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					300
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					300

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2134	-0-	-918	-0-	1967	3	167	9	N	152					236
03	3379	X	2259	-0-	-1120	-0-	1951	3	308	9	N	280	191	1			325
*04	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	1968	3	376	9	N	342	379	1			288
*05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2307	3	238	9	N	216					504
*06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2201	3	526	9	N	478	754	1	1	8	227
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	483	374	1	1	8	335

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	830	-0-	-2194	-0-	549	3	49	4	N	211	382	1			236
							232	9									
03	3348	X	2523	-0-	-825	-0-	2045	3	25	4	N	412	351	1	1	8	296
							453	9									
04	4770	X	2223	-0-	-2547	-0-	1799	3	424	9	N	385	382	1	1	8	298
05	4929	X	3161	-0-	-1768	-0-	2684	3	477	9	N	434	377	1			355
06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	834	1	3602	3	N	385	564	1	5	8	171
							424	9									
*07	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	890	1	3508	3	N	398	370	1	1	8	198
							438	9									

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

02	9268	X	5343	-0-	-3925	-0-	4768	3	575	9	N	523	550	1	2	8	246
03	8928	X	8384	-0-	-544	-0-	7787	3	597	9	N	543	676	1	3	8	110
04	7710	X	6089	-0-	-1621	-0-	5476	3	613	9	N	557	466	1	1	8	200
05	8370	X	6799	-0-	-1571	-0-	6293	3	506	9	N	460	507	1			153
06	8100	X	6831	-0-	-1269	-0-	6214	3	617	9	N	561	422	1	1	8	291
07	8370	X	6562	-0-	-1808	-0-	6021	3	541	9	N	492	414	1	1	8	368

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

02	DLQ G-10		2228	-0-	2228	2228	2098	3	130	9	Y	118	116	1			56
03	DLQ G-10		3888	-0-	3888	6116	3546	3	342	9	Y	311	303	1	1	8	63
04	11157	X	5041	-0-	-6116	-0-	4677	3	364	9	Y	331	274	1	1	8	119
05	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2384	3	371	9	Y	337	344	1			112
06	3750	X	2334	-0-	-1416	-0-	1912	3	422	9	Y	384	296	1	1	8	199
07	5208	X	2294	-0-	-2914	-0-	1852	3	442	9	Y	402	300	1	1	8	300

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

02	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5718	3	33	9	N	30	2	8			199
03	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6158	3	45	9	N	41	1	8			239
04	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6518	3	9	9	N	8	181	1	1	8	65
05	6851	X	6333	-0-	-518	-0-	6289	3	44	9	N	40					105
06	6630	X	2913	-0-	-3717	-0-	2890	3	23	9	N	21	1	8			125
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	152	5	8			272

OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662

02	DLQ G-10		3595	-0-	3595	3595	3394	3	201	9	Y	183	240	1	1	8	86
03	DLQ G-10		3012	-0-	3012	6607	2667	3	345	9	Y	314	334	1	2	8	64
04	9977	X	3370	-0-	-6607	-0-	3186	3	184	9	Y	167	171	1			60
05	991	X	991	-0-	-0-	-0-	954	3	37	9	Y	34	83	1			11
06	7680	X	2856	-0-	-4824	-0-	2813	3	43	9	Y	39	30	1			20
07	3968	X	2318	-0-	-1650	-0-	2274	3	44	9	Y	40	30	1			30

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129

02	22624	X	16515	-0-	-6109	-0-	16093	3	422	9	N	384	381	0	4	8	240
03	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	17485	3	471	9	N	428	422	0			246
04	34950	X	16438	-0-	-18512	-0-	16013	3	425	9	N	386	394	0	2	8	236
05	36115	X	16178	-0-	-19937	-0-	15746	3	432	9	N	393	393	0			236
06	34950	X	14111	-0-	-20839	-0-	13659	3	452	9	N	411	422	0	2	8	223
07	18290	X	16176	-0-	-2114	-0-	15750	3	426	9	N	387	380	0	2	8	228

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2814	-0-	-350	-0-	2395	3	419	9	N	381	191	1	188	8	431
03	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2542	3	298	9	N	271	382	1			320
04	3210	X	2340	-0-	-870	-0-	1838	3	502	9	N	456	354	1			422
05	3131	X	2231	-0-	-900	-0-	1831	3	400	9	N	364	376	1			410
06	3030	X	2373	-0-	-657	-0-	1926	3	447	9	N	406	187	1			629
07	3131	X	2059	-0-	-1072	-0-	1707	3	352	9	N	320	558	1			391

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3161	3	369	9	N	335	381	1			345
03	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	3954	3	417	9	N	379	379	1			345
04	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	7717	3	542	9	N	493	343	1	1	8	494
05	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	4872	3	393	9	N	357	378	1			473
06	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5164	3	450	9	N	409	560	1			322
*07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4288	3	305	9	N	277	168	1			431

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3110	3	386	9	N	351	348	1			523
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	3794	3	288	9	N	262	382	1			403
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	2859	3	427	9	N	388	315	1	1	8	475
05	4340	X	3252	-0-	-1088	-0-	2952	3	300	9	N	273					748
06	4200	X	2950	-0-	-1250	-0-	2641	3	309	9	N	281	745	1	1	8	283
07	4092	X	3259	-0-	-833	-0-	2923	3	336	9	N	305	1	8			587

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836

02	8204	X	7079	-0-	-1125	-0-	6466	3	613	9	N	557	557	1	2	8	402
03	9083	X	7643	-0-	-1440	-0-	6991	3	652	9	N	593	739	1	1	8	255
04	8790	X	7660	-0-	-1130	-0-	7015	3	645	9	N	586	718	1	2	8	121
05	8122	X	7760	-0-	-362	-0-	7074	3	686	9	N	624	360	1			385
06	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	6995	3	691	9	N	628	564	1	2	8	447
*07	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	7591	3	696	9	N	633	751	1	2	8	327

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1345	3	221	9	N	201	380	1			135
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1332	3	9	4	N	117					252
							129	9									
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1286	3	285	9	N	259	379	1			132
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1473	3	246	9	N	224	187	1			169
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1573	3	200	9	N	182					351
*07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1148	3	240	9	N	218	186	1			383

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
ULMER 4-61 WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368

02	14084 X	7002	-0-	-7082	-0-	6245	3	757	9	N	688	599	0	2	8	305
03	15593 X	8199	-0-	-7394	-0-	7315	3	884	9	N	804	928	0	2	8	179
04	16800 X	5673	-0-	-11127	-0-	4837	3	836	9	N	760	783	0			156
05	17360 X	10338	-0-	-7022	-0-	9625	3	713	9	N	648	638	0			166
06	14700 X	11157	-0-	-3543	-0-	10241	3	916	9	N	833	835	0	3	8	161
*07	11394 X	11394	-0-	-0-	-0-	10713	3	681	9	N	619	620	0	2	8	158

NINJA 4-50 49 WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317

02	66110 X	66110	-0-	-0-	-0-	56506	3	9604	9	N	8731	8728	0	6	8	270
03	69014 X	69014	-0-	-0-	-0-	58785	3	10229	9	N	9299	9328	0	7	8	234
04	69600 X	66704	-0-	-2896	-0-	57407	3	9297	9	N	8452	8453	0	7	8	226
05	73191 X	73191	-0-	-0-	-0-	63959	3	9232	9	N	8393	8181	0			438
06	70830 X	63956	-0-	-6874	-0-	55302	3	8654	9	N	7867	7923	0	8	8	374
07	73191 X	69060	-0-	-4131	-0-	60606	3	8454	9	N	7685	7674	0	6	8	379

RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863

02	37240 X	32702	-0-	-4538	-0-	28598	3	838	4	N	2969	2982	0	1	8	254
						3266	9									
03	39184 X	33452	-0-	-5732	-0-	29609	3	767	4	N	2796	2830	0	2	8	218
						3076	9									
04	38130 X	34442	-0-	-3688	-0-	30320	3	890	4	N	2938	2922	0	3	8	231
						3232	9									
05	38409 X	33609	-0-	-4800	-0-	25021	3	5367	4	N	2928	2922	0			237
						3221	9									
06	36480 X	31865	-0-	-4615	-0-	11802	3	16977	4	N	2805	2855	0	6	8	181
						3086	9									
07	36208 X	10138	-0-	-26070	-0-	8121	3	1073	4	N	858	844	0	11	8	184
						944	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
KNIGHT 4-51 WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32284	X	25769	-0-	-6515	-0-	327	1	21181	3	N	3874	4050	0	3	8	284
							4261	9									
03	34069	X	4797	-0-	-29272	-0-	586	1	3361	3	N	773	753	0			304
							850	9									
04	34230	X	10125	-0-	-24105	-0-	7822	3	2303	9	N	2094	2154	0	4	8	240
05	32178	X	21813	-0-	-10365	-0-	17827	3	3986	9	N	3624	3644	0			220
06	29070	X	21749	-0-	-7321	-0-	559	1	16395	3	N	3645	3633	0	3	8	229
							785	4	4010	9							
07	28520	X	23844	-0-	-4676	-0-	586	1	18969	3	N	3713	3670	0	2	8	270
							205	4	4084	9							

BIG HOUSE C WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24247	X	24247	-0-	-0-	-0-	529	1	20856	3	N	2602	2606	0	2	8	290
							2862	9									
03	24475	X	24475	-0-	-0-	-0-	918	1	20255	3	N	2618	2691	0	2	8	215
							422	4	2880	9							
04	24240	X	22676	-0-	-1564	-0-	888	1	19185	3	N	2366	2406	0	2	8	173
							2603	9									
05	29233	X	6345	-0-	-22888	-0-	296	1	5322	3	N	661	616	0			218
							727	9									
06	28290	X	51	-0-	-28239	-0-	8	3	43	9	N	39					257
07	26846	X	20561	-0-	-6285	-0-	808	1	16167	3	N	3260	3295	0	2	8	220
							3586	9									

EADY A 4 59-60 WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 09/03/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40673	X	40673	-0-	-0-	-0-	31518	3	3966	4	N	4717	4642	0	5	8	304
							5189	9									
03	51768	X	51768	-0-	-0-	-0-	45219	3	811	4	N	5216	5217	0	5	8	298
							5738	9									
04	51936	X	51936	-0-	-0-	-0-	46184	3	177	4	N	5068	5133	0	7	8	226
							5575	9									
05	55741	X	55741	-0-	-0-	-0-	49746	3	106	4	N	5354	5362	0			218
							5889	9									
06	56675	X	56675	-0-	-0-	-0-	47119	3	3942	4	N	5104	5103	0	7	8	212
							5614	9									
07	53661	X	53303	-0-	-358	-0-	40686	3	7091	4	N	5024	5016	0	14	8	206
							5526	9									

EADY B 4 59-60 WELL #: 2H RRCID -> 284042 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10664 - 17299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39513	X	39513	-0-	-0-	-0-	30510	3	3188	4	N	5286	5226	0	2	8	284
							5815	9									
03	41141	X	41141	-0-	-0-	-0-	34282	3	977	4	N	5347	4916	0	4	8	711
							5882	9									
04	36911	X	36911	-0-	-0-	-0-	31604	3	145	4	N	4693	5204	0	8	8	192
							5162	9									
05	43741	X	36843	-0-	-6898	-0-	31659	3	73	4	N	4646	4593	0			245
							5111	9									
06	42330	X	33632	-0-	-8698	-0-	26510	3	2430	4	N	4265	4232	0	5	8	273
							4692	9									
07	43741	X	36007	-0-	-7734	-0-	26817	3	4674	4	N	4105	4117	0	4	8	257
							4516	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 42H RRCID -> 284250 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93436	X	68325	-0-	-25111	-0-	60785	3	95	4	N	6768	6753	0	12	8	307
							7445	9									
03	80042	X	66628	-0-	-13414	-0-	56207	3	2557	4	N	7149	7038	0	36	8	382
							7864	9									
04	73380	X	63509	-0-	-9871	-0-	55960	3	807	4	N	6129	6252	0	30	8	229
							6742	9									
05	84630	X	80739	-0-	-3891	-0-	72648	3	876	4	N	6559	6551	0			237
							7215	9									
06	81900	X	73719	-0-	-8181	-0-	56497	3	10878	4	N	5767	5784	0	2	8	218
							6344	9									
07	75640	X	67835	-0-	-7805	-0-	61369	3	108	4	N	5780	5656	0	7	8	335
							6358	9									

PISTOL C18-24 WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619

02	50596	X	41166	-0-	-9430	-0-	36396	3	4770	9	N	4336	4351	0	2	8	206
03	56017	X	29859	-0-	-26158	-0-	25793	3	364	4	N	3365	3356	0	3	8	212
							3702	9									
04	52830	X	27342	-0-	-25488	-0-	23791	3	3551	9	N	3228	3167	0	3	8	270
05	54405	X	28230	-0-	-26175	-0-	25067	3	28	4	N	2850	2897	0			223
							3135	9									
06	46740	X	21884	-0-	-24856	-0-	17434	3	1874	4	N	2342	2381	0	3	8	181
							2576	9									
07	45570	X	30122	-0-	-15448	-0-	26821	3	3301	9	N	3001	2880	0	4	8	298

SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 35H RRCID -> 284262 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940

02	98224	X	80469	-0-	-17755	-0-	71277	3	67	4	N	8295	8139	0	5	8	363
							9125	9									
03	108748	X	91077	-0-	-17671	-0-	78666	3	2936	4	N	8614	8928	0	4	8	45
							9475	9									
04	112890	X	82282	-0-	-30608	-0-	72673	3	1048	4	N	7783	7777	0	6	8	45
							8561	9									
05	109399	X	66543	-0-	-42856	-0-	57510	3	694	4	N	7581	7581	0			45
							8339	9									
06	88140	X	56607	-0-	-31533	-0-	41046	3	7903	4	N	6962	6956	0	6	8	45
							7658	9									
07	91078	X	66376	-0-	-24702	-0-	58739	3	114	4	N	6839	6834	0	5	8	45
							7523	9									

SIEBER TRUST WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502

02	46368	X	145	-0-	-46223	-0-	4	3	141	9	N	128	128	8			321
03	40486	X	19681	-0-	-20805	-0-	799	1	12919	3	N	5233	5362	0			192
							207	4	5756	9							
04	69420	X	46845	-0-	-22575	-0-	888	1	33312	3	N	10061	10049	0	28	8	176
							1578	4	11067	9							
05	39824	X	39824	-0-	-0-	-0-	918	1	28500	3	N	7471	7411	0			236
							2188	4	8218	9							
06	43307	X	43307	-0-	-0-	-0-	865	1	33081	3	N	6928	6871	0			293
							1740	4	7621	9							
07	48422	X	43104	-0-	-5318	-0-	885	1	33981	3	N	6201	6289	0	15	8	190
							1417	4	6821	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
SAMURAI 4-49-50 WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87948	X	73281	-0-	-14667	-0-	65592	3	5	4	N	6985	6912	0	12	8	273
							7684	9									
03	94581	X	77776	-0-	-16805	-0-	68281	3	1243	4	N	7502	7523	0	15	8	237
							8252	9									
04	87390	X	59794	-0-	-27596	-0-	52743	3	891	4	N	5600	5666	0	6	8	165
							6160	9									
05	88164	X	47057	-0-	-41107	-0-	41272	3	1454	4	N	3937	3882	0			220
							4331	9									
06	81990	X	67597	-0-	-14393	-0-	31050	3	29721	4	N	6205	6231	0	7	8	187
							6826	9									
07	81127	X	71792	-0-	-9335	-0-	62869	3	1759	4	N	6513	6454	0	6	8	240
							7164	9									

BIG HOUSE A 4 57-60 WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731

02	63196	X	60263	-0-	-2933	-0-	178	1	51804	3	N	7528	7407	0	4	8	457
							8281	9									
03	69967	X	63860	-0-	-6107	-0-	317	1	54783	3	N	7584	7819	0	4	8	218
							418	4	8342	9							
04	69660	X	58865	-0-	-10795	-0-	306	1	50778	3	N	7074	7083	0	5	8	204
							7781	9									
05	68789	X	56513	-0-	-12276	-0-	307	1	48349	3	N	7142	7011	0			335
							1	4	7856	9							
06	66570	X	52427	-0-	-14143	-0-	286	1	44127	3	N	6617	6617	0	6	8	329
							735	4	7279	9							
07	66712	X	53864	-0-	-12848	-0-	293	1	46191	3	N	6486	6461	0	5	8	349
							245	4	7135	9							

BIG HOUSE B 4 57-60 WELL #: 2H RRCID -> 284405 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780

02	51196	X	51196	-0-	-0-	-0-	149	1	43493	3	N	6867	6701	0	2	8	415
							7554	9									
03	54567	X	54567	-0-	-0-	-0-	269	1	46282	3	N	6675	6875	0	3	8	212
							673	4	7343	9							
04	55110	X	50486	-0-	-4624	-0-	261	1	43407	3	N	6198	6200	0	4	8	206
							6818	9									
05	57660	X	50896	-0-	-6764	-0-	279	1	43836	3	N	6164	6060	0			310
							1	4	6780	9							
06	55800	X	45923	-0-	-9877	-0-	281	1	39009	3	N	5516	5531	0	5	8	290
							565	4	6068	9							
07	56668	X	47174	-0-	-9494	-0-	293	1	40605	3	N	5510	5474	0	5	8	321
							215	4	6061	9							

POP 4-59 60 WELL #: 1H RRCID -> 284518 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874

02	71288	X	-0-	-0-	-71288	-0-					N	32	32	8			336
03	78926	X	6444	-0-	-72482	-0-	5445	3	999	9	N	908	982	0	31	8	231
04	14820	X	8735	-0-	-6085	-0-	7064	3	1671	9	N	1519	1582	0	6	8	162
05	15314	X	9320	-0-	-5994	-0-	7663	3	1657	9	N	1506	1360	0			308
06	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	7268	3	1566	9	N	1424	1507	0			225
07	9021	X	8427	-0-	-594	-0-	7210	3	1217	9	N	1106	1082	0	1	8	248

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

TIN STAR A WELL #: L 33H RRCID -> 284618 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	111748	X	73980	-0-	-37768	-0-	62112	3	11868	9	N	10789	10827	0	4	8	354
03	77523	X	77523	-0-	-0-	-0-	65059	3	393	4	N	10974	10978	0	13	8	337
							12071	9									
04	81840	X	73649	-0-	-8191	-0-	62246	3	11403	9	N	10366	10223	0	6	8	474
05	84568	X	72565	-0-	-12003	-0-	60943	3	514	4	N	10098	9995	0			577
							11108	9									
06	79260	X	66328	-0-	-12932	-0-	53744	3	2590	4	N	9085	9319	0	6	8	337
							9994	9									
07	81902	X	70676	-0-	-11226	-0-	60591	3	10085	9	N	9168	9061	0	6	8	438

TIN STAR B WELL #: L 42H RRCID -> 284620 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521

02	84532	X	42815	-0-	-41717	-0-	36027	3	6788	9	N	6171	6055	0	2	8	535
03	46122	X	46122	-0-	-0-	-0-	37406	3	1728	4	N	6353	6595	0	3	8	290
							6988	9									
04	43650	X	42868	-0-	-782	-0-	36396	3	6472	9	N	5884	5794	0	4	8	376
05	47492	X	43885	-0-	-3607	-0-	37145	3	313	4	N	5843	5837	0			382
							6427	9									
06	45960	X	39309	-0-	-6651	-0-	31979	3	1541	4	N	5263	5343	0	6	8	296
							5789	9									
07	47399	X	42704	-0-	-4695	-0-	37022	3	5682	9	N	5165	5122	0	4	8	335

ADMIRAL 4-48 47 WELL #: 1H RRCID -> 284860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478

02	38248	X	33653	-0-	-4595	-0-	28595	3	5058	9	N	4598	4786	0	5	8	360
03	36239	X	32898	-0-	-3341	-0-	29074	3	3824	9	N	3476	3500	0	3	8	333
04	33921	X	33921	-0-	-0-	-0-	28925	3	4996	9	N	4542	4494	0	4	8	377
05	37262	X	35813	-0-	-1449	-0-	30529	3	5284	9	N	4804	4722	0			459
06	36060	X	31871	-0-	-4189	-0-	26846	3	5025	9	N	4568	4722	0	5	8	300
07	37262	X	33285	-0-	-3977	-0-	28262	3	5023	9	N	4566	4540	0	4	8	322

NINJA 4-50 49 WELL #: 5H RRCID -> 284875 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10599 - 20129

02	92988	X	51086	-0-	-41902	-0-	45425	3	5661	9	N	5146	5420	0	4	8	257
03	102951	X	67551	-0-	-35400	-0-	474	1	56608	3	N	9405	9442	0	5	8	215
							123	4	10346	9							
04	83490	X	62072	-0-	-21418	-0-	459	1	52034	3	N	8526	8505	0	5	8	231
							200	4	9379	9							
05	86831	X	56324	-0-	-30507	-0-	47104	3	79	4	N	8310	8290	0			251
							9141	9									
06	84030	X	53575	-0-	-30455	-0-	449	1	43569	3	N	7589	7554	0	7	8	279
							1209	4	8348	9							
07	67549	X	59780	-0-	-7769	-0-	471	1	50278	3	N	7583	7564	0	5	8	293
							690	4	8341	9							

NINJA 4-50 49 WELL #: 3H RRCID -> 284880 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719

02	173740	X	104732	-0-	-69008	-0-	92194	3	12538	9	N	11398	11367	0	3	8	393
03	192355	X	62967	-0-	-129388	-0-	55316	3	7651	9	N	6955	7055	0	3	8	290
04	163830	X	96657	-0-	-67173	-0-	85093	3	285	4	N	10254	10322	0	7	8	215
							11279	9									
05	136896	X	95946	-0-	-40950	-0-	84539	3	93	4	N	10285	10280	0			220
							11314	9									
06	112200	X	94736	-0-	-17464	-0-	80863	3	2683	4	N	10173	10141	0	9	8	243
							11190	9									
07	115940	X	94386	-0-	-21554	-0-	83663	3	175	4	N	9589	9602	0	7	8	223
							10548	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
NINJA 4-50 49 WELL #: 4H RRCID -> 285119 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11204 - 20604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	86268	X	36318	-0-	-49950	-0-	30877	3	60	4	N	4892	5028	0	31	8	248
							5381	9									
03	83080	X	48300	-0-	-34780	-0-	413	1	38615	3	N	6409	6283	0	6	8	368
							2222	4	7050	9							
04	68550	X	52868	-0-	-15682	-0-	459	1	44703	3	N	6850	6983	0	9	8	226
							171	4	7535	9							
05	75268	X	48524	-0-	-26744	-0-	474	1	40436	3	N	6861	6842	0			245
							67	4	7547	9							
06	72840	X	34337	-0-	-38503	-0-	326	1	27639	3	N	5044	5033	0	8	8	248
							824	4	5548	9							
07	54622	X	54283	-0-	-339	-0-	474	1	46094	3	N	6439	6463	0	9	8	215
							632	4	7083	9							

NINJA 4-50 49 WELL #: 2H RRCID -> 285225 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10751 - 20917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84560	X	45138	-0-	-39422	-0-	38819	3	69	4	N	5682	5689	0	9	8	349
							6250	9									
03	88474	X	66935	-0-	-21539	-0-	55856	3	2522	4	N	7779	7890	0	4	8	234
							8557	9									
04	79890	X	53371	-0-	-26519	-0-	46475	3	155	4	N	6128	6145	0	5	8	212
							6741	9									
05	75795	X	51737	-0-	-24058	-0-	44978	3	49	4	N	6100	6089	0			223
							6710	9									
06	73350	X	45348	-0-	-28002	-0-	37586	3	1310	4	N	5865	5873	0	6	8	209
							6452	9									
07	66929	X	52345	-0-	-14584	-0-	46183	3	97	4	N	5514	5400	0	5	8	318
							6065	9									

BIG HOUSE E WELL #: B 03HR RRCID -> 285381 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11075 - 18323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	97608	X	46192	-0-	-51416	-0-	37164	3	9028	9	N	8207	8178	0	7	8	502
03	64201	X	43436	-0-	-20765	-0-	312	1	33715	3	N	7402	7685	0	7	8	212
							1267	4	8142	9							
04	57720	X	38277	-0-	-19443	-0-	318	1	30479	3	N	6410	6342	0	7	8	273
							429	4	7051	9							
05	38654	X	38654	-0-	-0-	-0-	334	1	30980	3	N	6170	6131	0			312
							553	4	6787	9							
06	49500	X	32418	-0-	-17082	-0-	482	1	22739	3	N	5202	5237	0	9	8	268
							3475	4	5722	9							
07	51150	X	35465	-0-	-15685	-0-	492	1	29384	3	N	5021	4962	0	6	8	321
							66	4	5523	9							

BIG HOUSE D WELL #: U 03H RRCID -> 285382 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10746 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	197232	X	99489	-0-	-97743	-0-	85446	3	14043	9	N	12766	12829	0	4	8	337
03	179180	X	93880	-0-	-85300	-0-	715	1	77239	3	N	11838	12015	0	4	8	156
							2904	4	13022	9							
04	149670	X	70380	-0-	-79290	-0-	621	1	59555	3	N	8514	8429	0	4	8	237
							839	4	9365	9							
05	130355	X	79335	-0-	-51020	-0-	715	1	66577	3	N	10037	9842	0			432
							1002	4	11041	9							
06	118230	X	69865	-0-	-48365	-0-	482	1	53069	3	N	9098	9164	0	6	8	360
							6306	4	10008	9							
07	110143	X	63106	-0-	-47037	-0-	499	1	52778	3	N	8827	8781	0	4	8	402
							119	4	9710	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
BIG HOUSE F WELL #: L 07H RRCID -> 285397 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 17850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	118328	X	25483	-0-	-92845	-0-	20973	3	4510	9	N	4100	3947	0	2	8	508
03	89528	X	62599	-0-	-26929	-0-	461	1	49827	3	N	9489	9683	0	4	8	310
							1873	4	10438	9							
04	71190	X	56375	-0-	-14815	-0-	484	1	46412	3	N	8024	8118	0	4	8	212
							653	4	8826	9							
05	61659	X	51925	-0-	-9734	-0-	455	1	42345	3	N	7650	7513	0			349
							710	4	8415	9							
06	60570	X	43999	-0-	-16571	-0-	482	1	31884	3	N	6510	6556	0	5	8	298
							4472	4	7161	9							
07	62589	X	48128	-0-	-14461	-0-	497	1	40492	3	N	6407	6359	0	3	8	343
							91	4	7048	9							

EADY C 4 59-60 WELL #: U 16H RRCID -> 286226 COMPL. DATE 09/16/2018 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 17627

02	96404	X	48104	-0-	-48300	-0-	194	1	41387	3	Y	5833	5861	0	2	8	173
							107	4	6416	9							
03	106733	X	69796	-0-	-36937	-0-	330	1	58375	3	Y	7390	7361	0			202
							2962	4	8129	9							
04	103290	X	65158	-0-	-38132	-0-	344	1	56369	3	Y	7041	6845	0	4	8	394
							700	4	7745	9							
05	106733	X	58860	-0-	-47873	-0-	334	1	49092	3	Y	6713	6631	0			476
							2050	4	7384	9							
06	79110	X	54299	-0-	-24811	-0-	437	1	45618	3	Y	6365	6664	0	5	8	172
							1242	4	7002	9							
07	69781	X	57434	-0-	-12347	-0-	465	1	47445	3	Y	8658	8574	0	5	8	251
							9524	9									

EADY D 4 59-60 WELL #: U 09H RRCID -> 286227 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17565

02	175476	X	124735	-0-	-50741	-0-	516	1	110210	3	Y	12478	12469	0	4	8	371
							283	4	13726	9							
03	194277	X	124063	-0-	-70214	-0-	588	1	104216	3	Y	12700	12724	0			347
							5289	4	13970	9							
04	188010	X	90930	-0-	-97080	-0-	486	1	79702	3	Y	8891	8734	0	6	8	498
							962	4	9780	9							
05	194277	X	101381	-0-	-92896	-0-	584	1	85927	3	Y	10269	10039	0			728
							3574	4	11296	9							
06	145560	X	93141	-0-	-52419	-0-	452	1	80954	3	Y	8715	9200	0	8	8	235
							2148	4	9587	9							
07	138105	X	96884	-0-	-41221	-0-	453	1	89225	3	Y	6551	6592	0	4	8	190
							7206	9									

DONALDSON 4-54 WELL #: U 34H RRCID -> 286595 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516

02	127120	X	68684	-0-	-58436	-0-	487	1	63904	3	N	3903	3840	0	4	8	340
							4293	9									
03	140740	X	53469	-0-	-87271	-0-	382	1	49998	3	N	2796	2776	0	3	8	357
							13	4	3076	9							
04	136200	X	64539	-0-	-71661	-0-	521	1	60303	3	N	3377	3432	0	4	8	298
							3715	9									
05	140740	X	59028	-0-	-81712	-0-	539	1	55060	3	N	3117	3114	0			301
							3429	9									
06	136200	X	50622	-0-	-85578	-0-	521	1	38209	3	N	2747	2753	0	5	8	290
							8870	4	3022	9							
*07	53457	X	53457	-0-	-0-	-0-	539	1	49838	3	N	2654	2626	0	3	8	315
							161	4	2919	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
WOLFMAN D 4 21-24 WELL #: C 45H RRCID -> 286636 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10924 - 18796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		123492	-0-	123492	631086	111051	3	12441	9	N	11310	10775	0	61	8	736
03	0		118081	-0-	118081	749167	586	1	102722	3	N	10001	10367	0	47	8	323
							3772	4	11001	9							
04	850378	X	101211	-0-	-749167	-0-	567	1	90016	3	N	8501	8331	0	16	8	477
							1277	4	9351	9							
05	97619	X	97619	-0-	-0-	-0-	586	1	84501	3	N	8062	8009	0			530
							3664	4	8868	9							
06	110585	X	110585	-0-	-0-	-0-	567	1	94732	3	N	7643	7871	0	18	8	284
							6879	4	8407	9							
07	96720	X	92626	-0-	-4094	-0-	511	1	84173	3	N	6405	6413	0	17	8	259
							896	4	7046	9							

POWDER KEG C WELL #: U 49H RRCID -> 286641 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 18556

02	311752	X	237453	-0-	-74299	-0-	529	1	193559	3	N	11086	10940	0	6	8	491
							31170	4	12195	9							
03	345154	X	82242	-0-	-262912	-0-	359	1	70307	3	N	3722	3959	0	6	8	248
							7482	4	4094	9							
04	334020	X	139997	-0-	-194023	-0-	435	1	131905	3	N	6549	6458	0	10	8	329
							453	4	7204	9							
05	345154	X	173665	-0-	-171489	-0-	491	1	163238	3	N	7749	7673	0			405
							1412	4	8524	9							
06	334020	X	229741	-0-	-104279	-0-	567	1	194326	3	N	9783	9699	0	18	8	471
							24087	4	10761	9							
07	345154	X	224775	-0-	-120379	-0-	586	1	203975	3	N	8559	8637	0	14	8	379
							10799	4	9415	9							

TIN STAR D WELL #: U 46H RRCID -> 286680 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705

02	823052	X	153182	-0-	-669870	-0-	529	1	129353	3	N	17840	17843	0	6	8	524
							3676	4	19624	9							
03	145570	X	145570	-0-	-0-	-0-	586	1	126189	3	N	16268	16246	0	8	8	538
							900	4	17895	9							
04	138228	X	138228	-0-	-0-	-0-	567	1	120275	3	N	15556	15737	0	11	8	346
							274	4	17112	9							
05	114076	X	114076	-0-	-0-	-0-	586	1	99262	3	N	12267	11880	0			733
							734	4	13494	9							
06	122328	X	122328	-0-	-0-	-0-	558	1	87914	3	N	12868	13155	0	8	8	438
							19701	4	14155	9							
*07	116119	X	116119	-0-	-0-	-0-	578	1	102141	3	N	11999	11861	0	7	8	569
							201	4	13199	9							

BIG FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976

02	20729	X	20729	-0-	-0-	-0-	1327	1	15274	3	N	3753	3896	0	2	8	192
							4128	9									
03	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	132	1	1228	3	N	178	270	0			100
							196	9									
04	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	284	1	4279	3	N	1988	1057	0	682	8	349
							2187	9									
05	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	586	1	10709	3	N	3304	3307	0			346
							3634	9									
06	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	1526	1	8288	3	N	3110	3042	0	4	8	410
							3421	9									
*07	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	463	1	10377	3	N	3429	3274	0	202	8	363
							3772	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
POP B 4-59 60 WELL #: 2H RRCID -> 286840 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10778 - 20276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9510	X	1711	-0-	-7799	-0-	1608	4	103	9	N	94	1	8			93
*12	180776	X	180776	-0-	-0-	-0-	124030	3	17510	4	N	35669	33014	0	2433	1	252
							39236	9					63	8			
*01	147405	X	146117	-0-	-1288	-0-	120488	3	684	4	N	22677	22609	0	60	8	260
							24945	9									
*02	133140	X	111833	-0-	-21307	-0-	322	1	93670	3	N	15952	15981	0	3	8	228
							294	4	17547	9							
*03	147405	X	102966	-0-	-44439	-0-	350	1	83435	3	N	14292	14220	0	75	8	225
							3460	4	15721	9							
*04	142650	X	64027	-0-	-78623	-0-	260	1	54072	3	N	8261	8323	0	7	8	156
							608	4	9087	9							
*05	147405	X	76433	-0-	-70972	-0-	331	1	62002	3	N	10867	10810	0			213
							2146	4	11954	9							
06	142650	X	67440	-0-	-75210	-0-	444	1	56113	3	N	9153	9132	0	14	8	220
							815	4	10068	9							
07	147405	X	68181	-0-	-79224	-0-	459	1	57785	3	N	8990	8995	0	8	8	207
							48	4	9889	9							

POP C 4-59 60 WELL #: 3H RRCID -> 286841 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10646 - 20176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	13484	X	2445	-0-	-11039	-0-	1946	4	499	9	N	454	4	8			450
*12	238734	X	238734	-0-	-0-	-0-	173182	3	24448	4	N	37367	34910	0	2573	1	267
							41104	9					67	8			
*01	209002	X	188337	-0-	-20665	-0-	155953	3	887	4	N	28634	28498	0	75	8	328
							31497	9									
*02	188776	X	173473	-0-	-15303	-0-	507	1	147301	3	N	22912	22908	0	5	8	327
							462	4	25203	9							
*03	209002	X	165257	-0-	-43745	-0-	567	1	135115	3	N	21792	21660	0	115	8	344
							5604	4	23971	9							
*04	202260	X	139251	-0-	-63009	-0-	569	1	118090	3	N	17513	17513	0	14	8	330
							1328	4	19264	9							
*05	209002	X	131695	-0-	-77307	-0-	587	1	110082	3	N	15648	15672	0			306
							3813	4	17213	9							
06	202260	X	105824	-0-	-96436	-0-	444	1	89695	3	N	13075	13046	0	20	8	315
							1302	4	14383	9							
07	209002	X	104753	-0-	-104249	-0-	459	1	89361	3	N	13507	13499	0	12	8	311
							75	4	14858	9							

DINGO STATE WELL #: U 49H RRCID -> 286846 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10317 - 17415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		52724	-0-	52724	52724	47437	4	5287	9	N	4806	3616	1	18	8	1172
*01	0		153262	-0-	153262	205986	139041	4	14221	9	N	12928	13492	1	1	8	607
*02	0		219775	-0-	219775	425761	529	1	203256	4	N	14536	14435	1	2	8	706
							15990	9									
*03	0		160299	-0-	160299	586060	148137	4	12162	9	N	11056	11458	1	2	8	302
*04	681648	X	95588	-0-	-586060	-0-	567	1	88006	4	N	6377	6426	1			253
							7015	9									
*05	123535	X	24593	-0-	-98942	-0-	321	1	27	3	N	1533	1434	1			352
							22559	4	1686	9							
06	119550	X	17390	-0-	-102160	-0-	196	1	11265	3	N	1155	1254	1			253
							4658	4	1271	9							
07	123535	X	79132	-0-	-44403	-0-	457	1	72238	3	N	5338	5294	1			297
							565	4	5872	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
LAYDEN WELL #: U 23H RRCID -> 287000 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10889 - 16507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		93775	-0-	93775	93775	51365	3	21821	4	N	18717	4973	0	13439	1	195
							20589	9					110	8			
01	0		92717	-0-	92717	186492	71539	3	657	4	N	18655	18581	0	1	8	268
							20521	9									
02	0		49865	-0-	49865	236357	515	1	38414	3	N	9931	9898	0	25	8	276
							12	4	10924	9							
03	0		44527	-0-	44527	280884	770	1	33647	3	N	8945	8730	0	25	8	466
							270	4	9840	9							
*04	326076	X	45192	-0-	-280884	-0-	888	1	34332	3	N	9060	9216	0			310
							6	4	9966	9							
05	98797	X	36965	-0-	-61832	-0-	918	1	27268	3	N	7462	7443	0			329
							571	4	8208	9							
06	95610	X	33925	-0-	-61685	-0-	888	1	26046	3	N	6355	6146	0			538
							6991	9									
07	98797	X	33755	-0-	-65042	-0-	428	1	26167	3	N	6502	6680	0			360
							8	4	7152	9							

BLAZING SADDLES STATE A WELL #: U 49H RRCID -> 287015 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846

*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	145312	-0-	145312	145312	586	1	93689	3	N	11549	12655	0	9	8	181
							38333	4	12704	9							

CIMAREX ENERGY CO. 153438
C.J. LEE STATE 27 WELL #: 1H RRCID -> 277514 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9910 - 17179

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33 WELL #: 2H RRCID -> 282833 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470

02	48384	X	42493	-0-	-5891	-0-	34950	3	7543	9	N	6857	6792	0			202
03	52266	X	48273	-0-	-3993	-0-	40364	3	7909	9	N	7190	7252	0			140
04	48840	X	43875	-0-	-4965	-0-	36352	3	7523	9	N	6839	6851	0			128
05	50468	X	43682	-0-	-6786	-0-	35996	3	7686	9	N	6987	6949	0			166
06	48840	X	41787	-0-	-7053	-0-	33691	3	8096	9	N	7360	7376	0			150
07	48267	X	42789	-0-	-5478	-0-	34961	3	7828	9	N	7116	7140	0			126

RED LODGE C20-11 WELL #: 3H RRCID -> 282898 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11070 - 18370

02	34860	X	33042	-0-	-1818	-0-	27093	3	25	4	N	5385	5401	0			194
							5924	9									
03	38595	X	36063	-0-	-2532	-0-	29498	3	28	4	N	5943	5935	0			202
							6537	9									
04	37350	X	32622	-0-	-4728	-0-	26619	3	61	4	N	5402	5379	0			225
							5942	9									
05	38595	X	17429	-0-	-21166	-0-	14047	3	124	4	N	2962	3057	0			130
							3258	9									
06	36300	X	-0-	-0-	-36300	-0-					N	-0-	130	0			-0-
07	36580	X	-0-	-0-	-36580	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282965 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11003 - 18495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26068	X	24063	-0-	-2005	-0-	21927	3	407	4	N	1572	1595	0			162
							1729	9									
03	28055	X	26974	-0-	-1081	-0-	24634	3	189	4	N	1955	1938	0			179
							2151	9									
04	27150	X	24410	-0-	-2740	-0-	22607	3	56	4	N	1588	1521	0			246
							1747	9									
05	28055	X	25103	-0-	-2952	-0-	23105	3	198	4	N	1636	1676	0			206
							1800	9									
06	26100	X	25093	-0-	-1007	-0-	23281	3	4	4	N	1644	1605	0			245
							1808	9									
07	26970	X	24947	-0-	-2023	-0-	23021	3	214	4	N	1556	1572	0			229
							1712	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 5H RRCID -> 282985 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11393 - 15650

02	9856	X	7457	-0-	-2399	-0-	6545	3	85	4	Y	752	759	0			25
							827	9									
03	10075	X	8882	-0-	-1193	-0-	7787	3	62	4	Y	939	955	0			9
							1033	9									
04	9120	X	8157	-0-	-963	-0-	6758	3	267	4	Y	1029	1028	0			10
							1132	9									
05	8742	X	8392	-0-	-350	-0-	6894	3	281	4	Y	1106	985	0			131
							1217	9									
06	8610	X	8498	-0-	-112	-0-	6813	3	82	4	Y	1457	1444	0			144
							1603	9									
07	8897	X	7424	-0-	-1473	-0-	6391	3	9	4	Y	931	953	0			122
							1024	9									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 3H RRCID -> 282986 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11360 - 16200

02	14392	X	9810	-0-	-4582	-0-	8640	3	1170	9	N	1064	1068	0			29
03	15934	X	9243	-0-	-6691	-0-	8050	3	28	4	N	1059	1044	0	1	8	43
							1165	9									
04	10890	X	8984	-0-	-1906	-0-	7796	3	183	4	N	914	923	0			34
							1005	9									
05	11253	X	10069	-0-	-1184	-0-	8698	3	245	4	N	1024	1013	0	1	8	44
							1126	9									
06	10500	X	9744	-0-	-756	-0-	8590	3	105	4	N	954	964	0			34
							1049	9									
07	10850	X	9815	-0-	-1035	-0-	8415	3	330	4	N	973	966	0			41
							1070	9									

SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 1H RRCID -> 282990 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9892 - 14245

02	27188	X	23408	-0-	-3780	-0-	2185	1	16239	3	N	3028	2687	1	48	8	673
							1653	4	3331	9							
03	29202	X	23521	-0-	-5681	-0-	2713	1	14859	3	N	3498	3738	1	65	8	368
							2101	4	3848	9							
04	28260	X	2739	-0-	-25521	-0-	300	1	1942	3	N	446	378	1	1	8	435
							6	4	491	9							
05	29202	X	17269	-0-	-11933	-0-	594	1	9689	3	N	2702	2584	1			553
							4014	4	2972	9							
*06	27570	X	22492	-0-	-5078	-0-	438	1	10800	3	Y	2534	2915	1	65	8	107
							8467	4	2787	9							
07	25916	X	12381	-0-	-13535	-0-	189	1	8763	3	Y	1887	1913	1	35	8	46
							1353	4	2076	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BRIDGER 1-36 WELL #: 2H RRCID -> 282996 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11825 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10136	X	8681	-0-	-1455	-0-	7073	3	58	4	N	1409	1371	0			199
							1550	9									
03	11408	X	10194	-0-	-1214	-0-	8332	3	183	4	N	1526	1577	0			148
							1679	9									
04	11040	X	9394	-0-	-1646	-0-	5616	3	1801	4	N	1797	1869	0			76
							1977	9									
05	11408	X	9155	-0-	-2253	-0-	6330	3	826	4	N	1817	1791	0			102
							1999	9									
06	9870	X	8136	-0-	-1734	-0-	5773	3	449	4	N	1740	1752	0			90
							1914	9									
07	10199	X	7097	-0-	-3102	-0-	5544	3	48	4	N	1368	1374	0			84
							1505	9									

FLATHEAD 2-15 WELL #: 4H RRCID -> 282997 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11415 - 15626

02	10892	X	9954	-0-	-938	-0-	7380	3	2574	9	N	2340	2346	0			58
03	11129	X	10917	-0-	-212	-0-	8313	3	2604	9	N	2367	2387	0			38
04	10800	X	9847	-0-	-953	-0-	7476	3	2371	9	N	2155	2153	0			40
05	11160	X	10024	-0-	-1136	-0-	7590	3	2434	9	N	2213	2198	0	7	8	48
06	10800	X	9754	-0-	-1046	-0-	7481	3	2273	9	N	2066	2074	0	6	8	34
07	11036	X	9694	-0-	-1342	-0-	7486	3	2208	9	N	2007	2003	0	10	8	28

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283039 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10543 - 18364

02	52304	X	38763	-0-	-13541	-0-	31198	3	2019	4	Y	5042	5068	0			219
							5546	9									
03	51584	X	40806	-0-	-10778	-0-	33437	3	1437	4	Y	5393	5512	0			100
							5932	9									
04	48270	X	37285	-0-	-10985	-0-	31172	3	1143	4	Y	4518	4504	0			114
							4970	9									
05	47988	X	35809	-0-	-12179	-0-	28291	3	1856	4	Y	5147	5048	0			213
							5662	9									
06	41520	X	34742	-0-	-6778	-0-	29123	3	751	4	Y	4425	4477	0			161
							4868	9									
07	42904	X	39646	-0-	-3258	-0-	34325	3	555	4	Y	4333	4383	0			111
							4766	9									

BOULDER STATE 57-32 WELL #: 1H RRCID -> 283071 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 9892 - 14410

02	20720	X	36	-0-	-20684	-0-	36	4			N	-0-					61
03	22940	X	-0-	-0-	-22940	-0-					N	539	539	8			61
04	22200	X	-0-	-0-	-22200	-0-					N	-0-					61
05	16988	X	5594	-0-	-11394	-0-	250	1	2809	3	N	600	356	1	1	8	304
							1875	4	660	9							
06	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	112	1	2378	3	Y	1800	1925	1	32	8	147
							2821	4	1980	9							
*07	21843	X	21843	-0-	-0-	-0-	402	1	16159	3	Y	4348	4337	1	32	8	126
							499	4	4783	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BIGHORN NORTH UNIT 1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283073 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11100 - 20060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23632	X	21218	-0-	-2414	-0-	17442	3	1469	4	N	2097	2096	0			46
							2307	9									
03	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	10631	3	213	4	N	1158	1150	0			54
							1274	9									
04	25080	X	25080	-0-	-0-	-0-	20811	3	1296	4	N	2703	2708	0			49
							2973	9									
05	23223	X	23223	-0-	-0-	-0-	19698	3	948	4	N	2343	2335	0			57
							2577	9									
06	21784	X	21784	-0-	-0-	-0-	18961	3	427	4	N	2178	2174	0			61
							2396	9									
*07	21946	X	21946	-0-	-0-	-0-	19626	3	40	4	N	2073	2072	0			62
							2280	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 7H RRCID -> 283093 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11266 - 15560

02	7084	X	4312	-0-	-2772	-0-	3465	3	46	4	Y	728	736	0			25
							801	9									
03	7719	X	6403	-0-	-1316	-0-	5344	3	38	4	Y	928	944	0			9
							1021	9									
04	7170	X	4218	-0-	-2952	-0-	3310	3	153	4	Y	686	688	0			7
							755	9									
05	6603	X	3317	-0-	-3286	-0-	2680	3	182	4	Y	414	372	0			49
							455	9									
06	6210	X	2802	-0-	-3408	-0-	2440	3	52	4	Y	282	303	0			28
							310	9									
07	6417	X	2462	-0-	-3955	-0-	1820	3	6	4	Y	578	530	0			76
							636	9									

BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283094 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10692 - 20575

02	43316	X	35615	-0-	-7701	-0-	29560	3	1	4	N	5504	5452	0	10	8	196
							6054	9									
03	46717	X	21545	-0-	-25172	-0-	17815	3	155	4	N	3250	3299	0	12	8	135
							3575	9									
04	41910	X	-0-	-0-	-41910	-0-					N	-0-					135
05	41230	X	17490	-0-	-23740	-0-	14107	3	117	4	N	2969	2878	0	25	8	201
							3266	9									
06	39780	X	30127	-0-	-9653	-0-	24183	3	344	4	N	5091	5062	0	4	8	226
							5600	9									
07	39432	X	18110	-0-	-21322	-0-	13496	3	1263	4	N	3046	3093	0	5	8	174
							3351	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 2H RRCID -> 283095 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11125 - 15855

02	12908	X	11769	-0-	-1139	-0-	8967	3	114	4	Y	2444	2458	0			83
							2688	9									
03	14291	X	12805	-0-	-1486	-0-	9975	3	82	4	Y	2498	2556	0			25
							2748	9									
04	13800	X	12082	-0-	-1718	-0-	8885	3	361	4	Y	2578	2577	0			26
							2836	9									
05	13702	X	12166	-0-	-1536	-0-	9210	3	391	4	Y	2332	2082	0			276
							2565	9									
06	13260	X	11936	-0-	-1324	-0-	9020	3	111	4	Y	2550	2575	0			251
							2805	9									
07	13020	X	9163	-0-	-3857	-0-	6923	3	12	4	Y	2025	2011	0			265
							2228	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283102 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10640 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39340	X	38568	-0-	-772	-0-	29721	3	2463	4	Y	5804	5788	0			252
							6384	9									
03	43555	X	41692	-0-	-1863	-0-	33133	3	1771	4	Y	6171	6309	0			114
							6788	9									
04	41772	X	41772	-0-	-0-	-0-	32822	3	1543	4	Y	6734	6678	0			170
							7407	9									
05	47469	X	47469	-0-	-0-	-0-	39130	3	2600	4	Y	5217	5171	0			216
							5739	9									
06	41310	X	36394	-0-	-4916	-0-	29337	3	1039	4	Y	5471	5488	0			199
							6018	9									
07	43152	X	34351	-0-	-8801	-0-	28203	3	600	4	Y	5044	5114	0			129
							5548	9									

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283103 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 18746

02	63784	X	50581	-0-	-13203	-0-	44432	3	2486	4	Y	3330	3356	0			145
							3663	9									
03	69440	X	52836	-0-	-16604	-0-	47409	3	1644	4	Y	3439	3520	0			64
							3783	9									
04	63270	X	50543	-0-	-12727	-0-	45789	3	1434	4	Y	3018	3006	0			76
							3320	9									
05	61659	X	42022	-0-	-19637	-0-	36423	3	1993	4	Y	3278	3218	0			136
							3606	9									
06	56160	X	45755	-0-	-10405	-0-	41797	3	911	4	Y	2770	2805	0			101
							3047	9									
07	55986	X	43509	-0-	-12477	-0-	39851	3	501	4	Y	2870	2897	0			74
							3157	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 3H RRCID -> 283136 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11378 - 16142

02	11760	X	10965	-0-	-795	-0-	9971	3	85	4	Y	826	831	0			28
							909	9									
03	13020	X	11754	-0-	-1266	-0-	10728	3	62	4	Y	876	895	0			9
							964	9									
04	12600	X	10221	-0-	-2379	-0-	9016	3	268	4	Y	852	852	0			9
							937	9									
05	12989	X	10925	-0-	-2064	-0-	9191	3	292	4	Y	1311	1165	0			155
							1442	9									
06	12570	X	10574	-0-	-1996	-0-	8790	3	83	4	Y	1546	1549	0			152
							1701	9									
07	12152	X	9171	-0-	-2981	-0-	8147	3	10	4	Y	922	953	0			121
							1014	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 1H RRCID -> 283138 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11450 - 15975

02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BRIDGER 1-36 WELL #: 1H RRCID -> 283146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11315 - 17250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11116 X	9563	-0-	-1553	-0-	7531	3	65	4	N	1788	1739	0			91
						1967	9									
03	12307 X	11114	-0-	-1193	-0-	8847	3	201	4	N	1878	1941	0			28
						2066	9									
04	11130 X	10394	-0-	-736	-0-	6749	3	1972	4	N	1521	1485	0			64
						1673	9									
05	11501 X	10754	-0-	-747	-0-	8057	3	904	4	N	1630	1603	0			91
						1793	9									
06	11130 X	10134	-0-	-996	-0-	8178	3	491	4	N	1332	1354	0			69
						1465	9									
07	11129 X	11055	-0-	-74	-0-	9273	3	52	4	N	1573	1545	0			97
						1730	9									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 2H RRCID -> 283165 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11322 - 16170

02	15400 X	10375	-0-	-5025	-0-	9496	3	879	9	N	799	800	0	3	8	21
03	17050 X	10756	-0-	-6294	-0-	9818	3	30	4	N	825	806	0	7	8	33
						908	9									
04	11610 X	10040	-0-	-1570	-0-	9055	3	190	4	N	723	727	0	2	8	27
						795	9									
05	11997 X	10527	-0-	-1470	-0-	9490	3	247	4	N	718	707	0	7	8	31
						790	9									
06	11130 X	9815	-0-	-1315	-0-	8918	3	104	4	N	721	724	0	2	8	26
						793	9									
07	11501 X	9735	-0-	-1766	-0-	8528	3	329	4	N	798	789	0	2	8	33
						878	9									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 4H RRCID -> 283167 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11533 - 16390

02	15400 X	12926	-0-	-2474	-0-	10989	3	1937	9	N	1761	1766	0	1	8	47
03	17050 X	15047	-0-	-2003	-0-	12946	3	34	4	N	1879	1847	0	3	8	76
						2067	9									
04	13500 X	12467	-0-	-1033	-0-	10603	3	204	4	N	1509	1528	0	1	8	56
						1660	9									
05	14322 X	12748	-0-	-1574	-0-	10726	3	261	4	N	1601	1584	0	4	8	69
						1761	9									
06	14550 X	11957	-0-	-2593	-0-	10177	3	110	4	N	1518	1532	0	1	8	54
						1670	9									
07	15035 X	11588	-0-	-3447	-0-	9529	3	343	4	N	1560	1548	0	1	8	65
						1716	9									

CASTLE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283168 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11467 - 15565

02	21420 X	19082	-0-	-2338	-0-	18033	3	1049	9	N	954	954	0	3	8	206
03	23715 X	20438	-0-	-3277	-0-	19248	3	81	4	N	1008	1005	0	5	8	204
						1109	9									
04	20640 X	18600	-0-	-2040	-0-	17615	3	985	9	N	895	924	0	2	8	173
05	21328 X	19961	-0-	-1367	-0-	18921	3	26	4	N	922	917	0	8	8	170
						1014	9									
06	20640 X	18521	-0-	-2119	-0-	17301	3	422	4	N	725	714	0	3	8	178
						798	9									
07	21142 X	17950	-0-	-3192	-0-	15134	3	1670	4	N	1042	1046	0	1	8	173
						1146	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
COURTHOUSE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283195 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10056 - 14360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30800 X	24492	-0-	-6308	-0-	2675	1	16617	3	N	3376	2851	1	79	8	801
						1486	4	3714	9							
03	34100 X	28306	-0-	-5794	-0-	3042	1	19383	3	N	4034	4298	1	46	8	491
						1444	4	4437	9							
04	29070 X	26654	-0-	-2416	-0-	3000	1	18994	3	N	3819	3807	1	18	8	485
						459	4	4201	9							
05	30039 X	23896	-0-	-6143	-0-	2450	1	16393	3	N	3309	3372	1			422
						1413	4	3640	9							
06	27390 X	16772	-0-	-10618	-0-	2275	1	1011	3	N	2409	2237	1	23	8	571
						10836	4	2650	9							
07	28303 X	20086	-0-	-8217	-0-	2450	1	11799	3	N	2410	2599	1	8	8	374
						3186	4	2651	9							

SAPPHIRE STATE C20-12 WELL #: 1H RRCID -> 283197 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11086 - 15465

02	12460 X	10306	-0-	-2154	-0-	7799	3	176	4	N	2119	2122	0			181
						2331	9									
03	13578 X	11158	-0-	-2420	-0-	8555	3	100	4	N	2275	2266	0			190
						2503	9									
04	12090 X	10543	-0-	-1547	-0-	7410	3	750	4	N	2166	2188	0			168
						2383	9									
05	11439 X	10815	-0-	-624	-0-	7617	3	764	4	N	2213	2205	0			176
						2434	9									
06	11070 X	10261	-0-	-809	-0-	7659	3	378	4	N	2022	2050	0			148
						2224	9									
07	11408 X	9231	-0-	-2177	-0-	7084	3	9	4	N	1944	1911	0			181
						2138	9									

FLATHEAD 2-15 WELL #: 2H RRCID -> 283198 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10686 - 15392

02	39284 X	30019	-0-	-9265	-0-	22579	3	261	4	N	6526	6549	0			161
						7179	9									
03	43493 X	34492	-0-	-9001	-0-	26569	3	173	4	N	7045	7093	0			113
						7750	9									
04	35310 X	31730	-0-	-3580	-0-	23928	3	533	4	N	6608	6600	0			121
						7269	9									
05	36487 X	31081	-0-	-5406	-0-	23493	3	727	4	N	6237	6213	0	8	8	137
						6861	9									
06	33390 X	30430	-0-	-2960	-0-	23760	3	158	4	N	5920	5953	0	7	8	97
						6512	9									
07	34503 X	29968	-0-	-4535	-0-	23618	3	6350	9	N	5773	5779	0	11	8	80

WOOD STATE 57-26 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 283244 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10790 - 21324

02	DLQ G-10	70654	-0-	70654	70654	58120	3	565	4	Y	10881	10870	0	19	8	15
						11969	9									
03	DLQ G-10	62574	-0-	62574	133228	51151	3	777	4	Y	9678	9658	0	35	8	-0-
						10646	9									
04	DLQ G-10	48946	-0-	48946	182174	38798	3	558	4	Y	8718	8679	0	9	8	30
						9590	9									
05	245420 X	63246	-0-	-182174	-0-	48938	3	2217	4	Y	10992	10935	0	49	8	38
						12091	9									
06	77820 X	63997	-0-	-13823	-0-	49070	3	2678	4	Y	11135	11077	0	24	8	72
						12249	9									
07	78213 X	57843	-0-	-20370	-0-	42739	3	4746	4	Y	9416	9401	0	10	8	77
						10358	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
EIGHTEENMILE 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 283294 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11116 - 15105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17304 X	12735	-0-	-4569	-0-	10378	3	7	4	N	2136	2281	0			123
						2350	9									
03	19158 X	17838	-0-	-1320	-0-	13842	3	3996	9	N	3633	3583	0			173
04	16650 X	16386	-0-	-264	-0-	12893	3	3493	9	N	3175	3170	0			178
05	17205 X	16110	-0-	-1095	-0-	12757	3	14	4	N	3035	3071	0			142
						3339	9									
06	17250 X	14567	-0-	-2683	-0-	11546	3	3021	9	N	2746	2695	0	1	8	192
07	17825 X	11891	-0-	-5934	-0-	9615	3	2276	9	N	2069	2094	0			167

GREENHORN SOUTH UNIT 1-35 WELL #: 2H RRCID -> 283295 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11279 - 16110

02	10304 X	9103	-0-	-1201	-0-	6904	3	847	4	N	1229	1222	0			43
						1352	9									
03	11129 X	10387	-0-	-742	-0-	8569	3	166	4	N	1502	1511	0			34
						1652	9									
04	10440 X	9856	-0-	-584	-0-	7420	3	912	4	N	1385	1383	0			36
						1524	9									
05	10540 X	10408	-0-	-132	-0-	8142	3	751	4	N	1377	1385	0			28
						1515	9									
06	10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	8362	3	367	4	N	1335	1329	0			34
						1469	9									
07	10385 X	10260	-0-	-125	-0-	8752	3	39	4	N	1335	1323	0			46
						1469	9									

RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 3H RRCID -> 283316 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11569 - 21157

02	18200 X	18022	-0-	-178	-0-	774	1	13740	3	Y	3174	3160	0			98
						17	4	3491	9							
03	23628 X	23628	-0-	-0-	-0-	870	1	19357	3	Y	3008	3015	0			91
						92	4	3309	9							
04	18630 X	16871	-0-	-1759	-0-	609	1	13867	3	Y	2151	2105	0			137
						29	4	2366	9							
05	19964 X	10	-0-	-19954	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	49	0			88
06	22860 X	9127	-0-	-13733	-0-	402	1	7318	3	Y	1279	1229	0	3	8	135
						1407	9									
*07	24516 X	24516	-0-	-0-	-0-	1045	1	19987	3	Y	3114	3185	0	10	8	54
						59	4	3425	9							

WOOD STATE 57-26 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 283321 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11032 - 21568

02	DLQ G-10	66399	-0-	66399	66399	58904	3	572	4	Y	6294	6287	0	11	8	9
						6923	9									
03	DLQ G-10	74562	-0-	74562	140961	67140	3	1020	4	Y	5820	5810	0	19	8	-0-
						6402	9									
04	DLQ G-10	61872	-0-	61872	202833	55073	3	792	4	Y	5461	5436	0	6	8	19
						6007	9									
05	259530 X	56697	-0-	-202833	-0-	48186	3	2183	4	Y	5753	5737	0	12	8	23
						6328	9									
06	69750 X	62043	-0-	-7707	-0-	52667	3	2874	4	Y	5911	5878	0	15	8	41
						6502	9									
07	72075 X	55886	-0-	-16189	-0-	45530	3	5056	4	Y	4818	4809	0	6	8	44
						5300	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 1H RRCID -> 283346 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58111 X	58111	-0-	-0-	-0-	48638	3	56	4	N	8561	8700	0	5	8	219
						9417	9									
03	50530 X	47768	-0-	-2762	-0-	39190	3	519	4	N	7326	7489	0	26	8	30
						8059	9									
04	48900 X	-0-	-0-	-48900	-0-					N	-0-					30
05	50530 X	-0-	-0-	-50530	-0-					N	-0-					30
06	48900 X	35283	-0-	-13617	-0-	27847	3	124	4	N	6647	6235	0	46	8	396
						7312	9									
07	50530 X	17118	-0-	-33412	-0-	13023	3	953	4	N	2856	2957	0	15	8	280
						3142	9									

WOOD STATE 57-26 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 283355 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315

02	DLQ G-10	39290	-0-	39290	39290	32095	3	312	4	Y	6257	6251	0	11	8	8
						6883	9									
03	DLQ G-10	34091	-0-	34091	73381	26927	3	409	4	Y	6141	6127	0	22	8	-0-
						6755	9									
04	DLQ G-10	40000	-0-	40000	113381	33465	3	481	4	Y	5504	5479	0	6	8	19
						6054	9									
05	154060 X	40679	-0-	-113381	-0-	32331	3	1465	4	Y	6257	6233	0	19	8	24
						6883	9									
06	45681 X	45681	-0-	-0-	-0-	36262	3	1979	4	Y	6764	6733	0	11	8	44
						7440	9									
07	43493 X	39431	-0-	-4062	-0-	29685	3	3296	4	Y	5864	5855	0	6	8	47
						6450	9									

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 283366 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980

02	25200 X	20908	-0-	-4292	-0-	16108	3	4800	9	N	4364	4349	0	15	8	187
03	25110 X	21796	-0-	-3314	-0-	16747	3	223	4	N	4387	4374	0	30	8	170
						4826	9									
04	21570 X	13122	-0-	-8448	-0-	10326	3	123	4	N	2430	2435	0	6	8	159
						2673	9									
05	23157 X	14263	-0-	-8894	-0-	11507	3	25	4	N	2483	2448	0	18	8	176
						2731	9									
06	22410 X	13726	-0-	-8684	-0-	11023	3	4	4	N	2454	2452	0	11	8	167
						2699	9									
07	23157 X	16142	-0-	-7015	-0-	13251	3	23	4	N	2607	2597	0	4	8	173
						2868	9									

MADISON 2-11 WELL #: 2H RRCID -> 283506 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10936 - 15588

02	30604 X	23428	-0-	-7176	-0-	17731	3	36	4	N	5146	5126	0			151
						5661	9									
03	29171 X	25049	-0-	-4122	-0-	19007	3	28	4	N	5467	5540	0			78
						6014	9									
04	27210 X	23132	-0-	-4078	-0-	17394	3	28	4	N	5191	5197	0			72
						5710	9									
05	25978 X	23688	-0-	-2290	-0-	17736	3	120	4	N	5302	5228	0			146
						5832	9									
06	25140 X	22101	-0-	-3039	-0-	16583	3	37	4	N	4983	5050	0			79
						5481	9									
07	25947 X	22825	-0-	-3122	-0-	17006	3	5819	9	N	5290	5215	0			154

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MADISON 2-11 WELL #: 3H RRCID -> 283510 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11211 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20356	X	18899	-0-	-1457	-0-	15400	3	35	4	N	3149	3137	0			92
							3464	9									
03	22878	X	19919	-0-	-2959	-0-	16328	3	27	4	N	3240	3286	0			46
							3564	9									
04	22140	X	18277	-0-	-3863	-0-	14848	3	27	4	N	3093	3096	0			43
							3402	9									
05	22878	X	18814	-0-	-4064	-0-	15252	3	117	4	N	3132	3089	0			86
							3445	9									
06	20550	X	17583	-0-	-2967	-0-	14384	3	36	4	N	2875	2916	0			45
							3163	9									
07	20925	X	17712	-0-	-3213	-0-	14613	3	3099	9	N	2817	2780	0			82

THUNDER C20-13 WELL #: 2H RRCID -> 283609 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11815 - 17485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34692	X	20017	-0-	-14675	-0-	17260	3	691	4	N	1878	1864	0			33
							2066	9									
03	27342	X	17097	-0-	-10245	-0-	15285	3	308	4	N	1367	1390	0			10
							1504	9									
04	23083	X	23083	-0-	-0-	-0-	20798	3	559	4	N	1569	1564	0			15
							1726	9									
05	24276	X	24276	-0-	-0-	-0-	21396	3	992	4	N	1716	1708	0	5	8	18
							1888	9									
06	22881	X	22881	-0-	-0-	-0-	20688	3	381	4	N	1647	1638	0	5	8	22
							1812	9									
07	23839	X	23629	-0-	-210	-0-	21650	3	40	4	N	1763	1761	0	8	8	16
							1939	9									

BIGFOOT C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283613 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10886 - 18515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49028	X	38979	-0-	-10049	-0-	33790	3	1734	4	N	3141	3164	0			134
							3455	9									
03	50437	X	43762	-0-	-6675	-0-	38058	3	1523	4	N	3801	3819	0			116
							4181	9									
04	48810	X	41993	-0-	-6817	-0-	37256	3	1134	4	N	3275	3265	0			126
							3603	9									
05	50437	X	38380	-0-	-12057	-0-	31790	3	3206	4	N	3076	3065	0			137
							3384	9									
06	43950	X	40671	-0-	-3279	-0-	34585	3	2507	4	N	3254	3243	0			148
							3579	9									
07	43772	X	37892	-0-	-5880	-0-	30729	3	3950	4	N	2921	2948	0			121
							3213	9									

GREENHORN NORTH UNIT 1-35 WELL #: 3H RRCID -> 283614 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11432 - 21650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55384	X	46648	-0-	-8736	-0-	39678	3	1562	4	N	4916	4879	0			172
							5408	9									
03	58497	X	51075	-0-	-7422	-0-	45339	3	281	4	N	4959	5020	0			111
							5455	9									
04	52500	X	46101	-0-	-6399	-0-	39558	3	1507	4	N	4578	4571	0			118
							5036	9									
05	53940	X	48085	-0-	-5855	-0-	41835	3	1216	4	N	4576	4602	0			92
							5034	9									
06	50610	X	46174	-0-	-4436	-0-	40794	3	576	4	N	4367	4348	0			111
							4804	9									
07	51646	X	45812	-0-	-5834	-0-	40521	3	59	4	N	4756	4702	0			165
							5232	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BLACKTAIL 1-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283621 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11171 - 20630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59584	X	53704	-0-	-5880	-0-	41632	3	3109	4	N	8148	8097	0			254
							8963	9									
03	65751	X	59226	-0-	-6525	-0-	49298	3	20	4	N	9007	9010	0			251
							9908	9									
04	63630	X	54738	-0-	-8892	-0-	45375	3	14	4	N	8499	8591	0			159
							9349	9									
05	63333	X	57278	-0-	-6055	-0-	47478	3	316	4	N	8622	8641	0			140
							9484	9									
06	59910	X	54947	-0-	-4963	-0-	45759	3	70	4	N	8289	8211	0			218
							9118	9									
07	59458	X	55984	-0-	-3474	-0-	46498	3	9486	9	N	8624	8588	0			254

RED LODGE C20-11 WELL #: 2H RRCID -> 283665 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11100 - 15445

02	5432	X	2021	-0-	-3411	-0-	1545	3	21	4	N	414	415	0			15
							455	9									
03	4309	X	2086	-0-	-2223	-0-	1548	3	24	4	N	467	466	0			16
							514	9									
04	2850	X	2353	-0-	-497	-0-	1821	3	50	4	N	438	436	0			18
							482	9									
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2187	3	187	4	N	547	541	0			24
							602	9									
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	1827	3	945	9	N	859	464	0	268	8	151
*07	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	1785	3	712	9	N	647	646	0	1	8	151

HUCKLEBERRY C21-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283675 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10707 - 18255

02	35596	X	35596	-0-	-0-	-0-	28947	3	1748	4	N	4455	4484	0			189
							4901	9									
03	44857	X	37702	-0-	-7155	-0-	30288	3	1439	4	N	5432	5456	0			165
							5975	9									
04	43410	X	35925	-0-	-7485	-0-	29865	3	1023	4	N	4579	4568	0			176
							5037	9									
05	44857	X	35891	-0-	-8966	-0-	27451	3	3104	4	N	4851	4810	0			217
							5336	9									
06	38520	X	36382	-0-	-2138	-0-	28469	3	2426	4	N	4988	4978	0			227
							5487	9									
07	39401	X	35907	-0-	-3494	-0-	26946	3	3740	4	N	4746	4776	0			197
							5221	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283686 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10176 - 20577

02	72436	X	63560	-0-	-8876	-0-	57316	3	59	4	N	5623	5671	0	3	8	249
							6185	9									
03	77903	X	52182	-0-	-25721	-0-	46536	3	561	4	N	4623	4728	0	47	8	97
							5085	9									
04	74700	X	-0-	-0-	-74700	-0-					N	-0-					97
*05	72943	X	65	-0-	-72878	-0-	65	4			Y	-0-					97
06	68850	X	40375	-0-	-28475	-0-	32043	3	2539	4	Y	5266	5195	0	30	8	138
							5793	9									
07	70370	X	31414	-0-	-38956	-0-	26011	3	1772	4	Y	3301	3406	0	24	8	9
							3631	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WOLVERINE 55-1 WELL #: 1H RRCID -> 283714 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10979 - 15167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37212 X	23844	-0-	-13368	-0-	18384	3	5460	9	N	4964	5007	0			191
03	54374 X	25290	-0-	-29084	-0-	19522	3	67	4	N	5183	5193	0			181
						5701	9									
04	52620 X	23123	-0-	-29497	-0-	17795	3	5328	9	N	4844	4861	0			164
05	54374 X	23252	-0-	-31122	-0-	17982	3	5270	9	N	4791	4789	0	2	8	164
06	29550 X	22168	-0-	-7382	-0-	17165	3	5003	9	N	4548	4498	0			214
07	26412 X	22861	-0-	-3551	-0-	18074	3	4787	9	N	4352	4433	0			133

WHITETAIL 57-37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283809 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10374 - 19265

02	35504 X	34345	-0-	-1159	-0-	30789	3	36	4	N	3200	3185	0	9	8	193
						3520	9									
03	41416 X	39119	-0-	-2297	-0-	35091	3	50	4	N	3616	3573	0	18	8	218
						3978	9									
04	40080 X	35736	-0-	-4344	-0-	28458	3	3712	4	N	3242	3299	0	5	8	156
						3566	9									
05	41416 X	35659	-0-	-5757	-0-	31592	3	650	4	N	3106	3063	0	20	8	179
						3417	9									
06	38160 X	34424	-0-	-3736	-0-	30438	3	551	4	N	3123	3097	0	10	8	195
						3435	9									
07	39122 X	31505	-0-	-7617	-0-	27860	3	320	4	N	3023	3021	0	4	8	193
						3325	9									

WOOD STATE 57-26 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 283979 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11078 - 20814

02	DLQ G-10	64176	-0-	64176	64176	58571	3	569	4	Y	4578	4575	0	6	8	78
						5036	9									
03	DLQ G-10	51539	-0-	51539	115715	46441	3	705	4	Y	3994	3993	0	10	8	69
						4393	9									
04	DLQ G-10	47618	-0-	47618	163333	42731	3	615	4	Y	3884	3867	0	4	8	82
						4272	9									
05	211012 X	47679	-0-	-163333	-0-	41723	3	1891	4	Y	3695	3682	0	10	8	85
						4065	9									
06	68760 X	60570	-0-	-8190	-0-	53032	3	2894	4	Y	4222	4202	0	7	8	98
						4644	9									
07	71052 X	51034	-0-	-20018	-0-	42248	3	4692	4	Y	3722	3716	0	4	8	100
						4094	9									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 1H RRCID -> 284033 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11327 - 16130

02	15064 X	10711	-0-	-4353	-0-	9764	3	947	9	N	861	863	0	1	8	23
03	16678 X	11205	-0-	-5473	-0-	10157	3	35	4	N	921	905	0	2	8	37
						1013	9									
04	11550 X	10256	-0-	-1294	-0-	9183	3	217	4	N	778	785	0	1	8	29
						856	9									
05	11935 X	11272	-0-	-663	-0-	10085	3	286	4	N	819	811	0	2	8	35
						901	9									
06	11490 X	10471	-0-	-1019	-0-	9489	3	120	4	N	784	790	0	1	8	28
						862	9									
07	11873 X	10411	-0-	-1462	-0-	9091	3	375	4	N	859	850	0	1	8	36
						945	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284511 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11022 - 20347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65912	X	50734	-0-	-15178	-0-	41461	3	154	4	Y	8290	8205	0	54	8	67
							9119	9									
03	68324	X	24625	-0-	-43699	-0-	19839	3	228	4	Y	4144	4125	0	84	8	2
							4558	9									
04	63870	X	-0-	-0-	-63870	-0-					Y	2	4	0			-0-
05	56358	X	19050	-0-	-37308	-0-	14307	3	735	4	Y	3644	3408	0	62	8	174
							4008	9									
06	54360	X	34765	-0-	-19595	-0-	26499	3	1761	4	Y	5914	5984	0	46	8	58
							6505	9									
07	56172	X	24567	-0-	-31605	-0-	18250	3	2012	4	Y	3914	3940	0	15	8	17
							4305	9									

BIG SKY STATE 55-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284709 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11100 - 20575

02	60844	X	48565	-0-	-12279	-0-	36703	3	17	4	N	10768	10750	0	14	8	279
							11845	9									
03	67363	X	51020	-0-	-16343	-0-	38646	3	100	4	N	11158	11173	0	31	8	233
							12274	9									
04	59250	X	47559	-0-	-11691	-0-	36450	3	11109	9	N	10099	10099	0	8	8	225
05	59086	X	22750	-0-	-36336	-0-	16212	3	90	4	N	5862	5849	0	15	8	223
							6448	9									
06	67167	X	67167	-0-	-0-	-0-	52774	3	90	4	N	13003	12996	0	21	8	209
							14303	9									
*07	56479	X	56479	-0-	-0-	-0-	44006	3	631	4	N	10765	10722	0	8	8	244
							11842	9									

EMIGRANT STATE 57-24 WELL #: 1H RRCID -> 284877 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10610 - 14830

02	49448	X	29285	-0-	-20163	-0-	22969	3	6316	9	N	5742	5728	0	14	8	303
03	47058	X	35774	-0-	-11284	-0-	29256	3	3	4	N	5923	5897	0	26	8	303
							6515	9									
04	42480	X	20457	-0-	-22023	-0-	16494	3	3963	9	N	3603	3687	0	4	8	215
05	37138	X	32766	-0-	-4372	-0-	26371	3	6395	9	N	5814	5704	0	32	8	293
06	34620	X	34035	-0-	-585	-0-	27266	3	15	4	N	6140	6116	0	19	8	298
							6754	9									
07	35774	X	27589	-0-	-8185	-0-	22251	3	5338	9	N	4853	4846	0	7	8	298

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285271 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11063 - 20561

02	109228	X	77516	-0-	-31712	-0-	60183	3	48	4	N	15714	15640	0			316
							17285	9									
03	113181	X	62200	-0-	-50981	-0-	48005	3	279	4	N	12651	12591	0			376
							13916	9									
04	95820	X	93066	-0-	-2754	-0-	72478	3	823	4	N	17968	17768	0			576
							19765	9									
05	95170	X	93356	-0-	-1814	-0-	74228	3	155	4	N	17248	17327	0			497
							18973	9									
06	88440	X	76509	-0-	-11931	-0-	60415	3	105	4	N	14535	14672	0			360
							15989	9									
07	96162	X	63249	-0-	-32913	-0-	49039	3	58	4	N	12865	12392	0			833
							14152	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PRYOR 2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285431 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11449 - 16292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	127372	X	61791	-0-	-65581	-0-	47338	3	25	4	N	13116	13115	0			161
							14428	9									
03	96038	X	65575	-0-	-30463	-0-	50788	3	22	4	N	13423	13442	0			142
							14765	9									
04	84390	X	59198	-0-	-25192	-0-	45999	3	13199	9	N	11999	11990	0			151
05	79112	X	59769	-0-	-19343	-0-	46456	3	437	4	N	11705	11687	0	13	8	156
							12876	9									
06	70950	X	55279	-0-	-15671	-0-	43348	3	193	4	N	10671	10661	0	13	8	153
							11738	9									
07	68417	X	51372	-0-	-17045	-0-	40426	3	1	4	N	9950	9943	0	20	8	140
							10945	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285602 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10778 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	165823	X	165823	-0-	-0-	-0-	140711	3	125	4	Y	22715	22670	0	32	8	163
							24987	9									
03	184518	X	184518	-0-	-0-	-0-	156014	3	488	4	Y	25469	25368	0	76	8	188
							28016	9									
04	170342	X	170342	-0-	-0-	-0-	145176	3	16	4	Y	22864	22879	0	18	8	155
							25150	9									
05	162254	X	157824	-0-	-4430	-0-	134119	3	320	4	Y	21259	21283	0	62	8	69
							23385	9									
06	157020	X	143571	-0-	-13449	-0-	122923	3	25	4	Y	18748	18667	0	34	8	116
							20623	9									
*07	140083	X	140083	-0-	-0-	-0-	119215	3	543	4	Y	18477	18412	0	11	8	170
							20325	9									

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285654 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11477 - 21540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	189532	X	169357	-0-	-20175	-0-	153701	3	8	4	N	14225	14229	0			259
							15648	9									
03	209839	X	175048	-0-	-34791	-0-	159510	3	29	4	N	14099	14071	0			287
							15509	9									
04	203070	X	155810	-0-	-47260	-0-	142155	3	50	4	N	12368	12236	0			419
							13605	9									
05	206956	X	156212	-0-	-50744	-0-	142689	3	86	4	N	12215	12237	0			397
							13437	9									
06	195450	X	136829	-0-	-58621	-0-	125213	3	3	4	N	10557	10550	0			404
							11613	9									
07	187488	X	141151	-0-	-46337	-0-	128482	3	12669	9	N	11517	11205	0			716

MADISON 2-11 WELL #: 1H RRCID -> 285679 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11379 - 15735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10024	X	7145	-0-	-2879	-0-	5375	3	24	4	N	1587	1577	0			47
							1746	9									
03	11098	X	7473	-0-	-3625	-0-	5845	3	19	4	N	1463	1489	0			21
							1609	9									
04	7710	X	7175	-0-	-535	-0-	5587	3	19	4	N	1426	1427	0			20
							1569	9									
05	7905	X	7309	-0-	-596	-0-	5771	3	84	4	N	1322	1295	0	11	8	36
							1454	9									
06	7650	X	7057	-0-	-593	-0-	5726	3	26	4	N	1186	1193	0	10	8	19
							1305	9									
07	7905	X	7115	-0-	-790	-0-	5860	3	1255	9	N	1141	1109	0	18	8	33

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
APPLETON EAST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285766 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11411 - 15584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	111188 X	66053	-0-	-45135	-0-	54954	3	7	4	N	10084	10140	0			463
						11092	9									
03	123101 X	67305	-0-	-55796	-0-	56130	3	11175	9	N	10159	10278	0	3	8	341
04	112590 X	57376	-0-	-55214	-0-	47873	3	12	4	N	8628	8653	0			316
						9491	9									
05	102765 X	54225	-0-	-48540	-0-	45320	3	8905	9	N	8095	8045	0	11	8	355
06	85950 X	46509	-0-	-39441	-0-	38834	3	7675	9	N	6977	6986	0	11	8	335
07	73129 X	27917	-0-	-45212	-0-	23243	3	1	4	N	4248	4145	0	14	8	424
						4673	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285812 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10808 - 20454

02	217448 X	217448	-0-	-0-	-0-	182802	3	157	4	Y	31354	31263	0	48	8	224
						34489	9									
03	225280 X	225280	-0-	-0-	-0-	191063	3	536	4	Y	30619	30525	0	92	8	226
						33681	9									
04	198002 X	198002	-0-	-0-	-0-	169822	3	17	4	Y	25603	25634	0	22	8	173
						28163	9									
05	191918 X	191918	-0-	-0-	-0-	164595	3	345	4	Y	24525	24536	0	82	8	80
						26978	9									
06	177519 X	177519	-0-	-0-	-0-	154228	3	29	4	Y	21147	21057	0	39	8	131
						23262	9									
*07	169116 X	169116	-0-	-0-	-0-	146588	3	594	4	Y	19940	19873	0	15	8	183
						21934	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285813 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10999 - 20618

02	174832 X	144139	-0-	-30693	-0-	124433	3	107	4	Y	17817	17779	0	17	8	128
						19599	9									
03	193564 X	147073	-0-	-46491	-0-	126589	3	355	4	Y	18299	18254	0	38	8	135
						20129	9									
04	187320 X	131318	-0-	-56002	-0-	115415	3	11	4	Y	14447	14477	0	7	8	98
						15892	9									
05	189503 X	125257	-0-	-64246	-0-	110739	3	232	4	Y	12987	13016	0	27	8	42
						14286	9									
06	164220 X	121395	-0-	-42825	-0-	109247	3	20	4	Y	11025	10986	0	13	8	68
						12128	9									
07	159588 X	120483	-0-	-39105	-0-	108024	3	440	4	Y	10926	10889	0	5	8	100
						12019	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285816 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10905 - 20414

02	197564 X	197564	-0-	-0-	-0-	164394	3	151	4	Y	30017	29925	0	42	8	215
						33019	9									
03	212139 X	212139	-0-	-0-	-0-	176518	3	524	4	Y	31906	31784	0	102	8	235
						35097	9									
04	238233 X	238233	-0-	-0-	-0-	199727	3	20	4	Y	34987	34955	0	30	8	237
						38486	9									
05	234570 X	234570	-0-	-0-	-0-	196701	3	432	4	Y	34034	34045	0	115	8	111
						37437	9									
06	177160 X	177160	-0-	-0-	-0-	148949	3	30	4	Y	25619	25523	0	48	8	159
						28181	9									
*07	133508 X	133508	-0-	-0-	-0-	110856	3	560	4	Y	20084	20043	0	15	8	185
						22092	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
APPLETON WEST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285870 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11740 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120176	X	62688	-0-	-57488	-0-	51557	3	182	4	N	9954	10073	0			260
							10949	9									
03	133052	X	62315	-0-	-70737	-0-	51329	3	49	4	N	9943	9901	0	8	8	294
							10937	9									
04	128760	X	53418	-0-	-75342	-0-	44216	3	52	4	N	8318	8372	0			240
							9150	9									
05	97340	X	49357	-0-	-47983	-0-	40304	3	493	4	N	7782	7690	0	12	8	320
							8560	9									
06	79920	X	43466	-0-	-36454	-0-	36021	3	91	4	N	6685	6538	0	11	8	456
							7354	9									
07	69409	X	41517	-0-	-27892	-0-	34723	3	6794	9	N	6176	6271	0	18	8	343

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285969 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11130 - 20671

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285985 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11146 - 20770

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 285991 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11195 - 20593

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286148 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11015 - 20633

02	206780	X	75555	-0-	-131225	-0-	63556	3	55	4	Y	10858	10829	0	12	8	78
							11944	9									
03	228935	X	75064	-0-	-153871	-0-	63479	3	178	4	Y	10370	10350	0	22	8	76
							11407	9									
04	221550	X	67683	-0-	-153867	-0-	57913	3	6	4	Y	8876	8887	0	5	8	60
							9764	9									
05	95759	X	65429	-0-	-30330	-0-	55981	3	117	4	Y	8483	8495	0	20	8	28
							9331	9									
06	83910	X	63849	-0-	-20061	-0-	55754	3	11	4	Y	7349	7321	0	10	8	46
							8084	9									
07	83638	X	58116	-0-	-25522	-0-	49985	3	241	4	Y	7173	7149	0	4	8	66
							7890	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LIVINGSTON 2-12 B WELL #: 2H RRCID -> 286225 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12378 - 21730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	248254 X	248254	-0-	-0-	-0-	208130	3	256	4	Y	36244	36262	0			405
						39868	9									
03	255332 X	255332	-0-	-0-	-0-	214712	3	189	4	Y	36755	36727	0			433
						40431	9									
04	227475 X	227475	-0-	-0-	-0-	191659	3	7	4	Y	32554	32525	0			462
						35809	9									
05	225420 X	225420	-0-	-0-	-0-	190514	3	34906	9	Y	31733	31769	0	56	8	370
06	203378 X	203378	-0-	-0-	-0-	172636	3	276	4	Y	27696	27651	0	55	8	360
						30466	9									
*07	215231 X	215231	-0-	-0-	-0-	183044	3	32187	9	Y	29261	29202	0	97	8	322

LIVINGSTON 2-12 C WELL #: 3H RRCID -> 286347 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11269 - 21100

02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286407 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10352 - 20385

02	175005 X	175005	-0-	-0-	-0-	142818	3	298	4	Y	28990	28834	0	67	8	236
						31889	9									
03	185380 X	95581	-0-	-89799	-0-	77462	3	544	4	Y	15977	16133	0	71	8	9
						17575	9									
04	179400 X	-0-	-0-	-179400	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
05	185380 X	52452	-0-	-132928	-0-	41545	3	984	4	Y	9021	8522	0	63	8	436
						9923	9									
06	112676 X	112676	-0-	-0-	-0-	89913	3	2710	4	Y	18230	18432	0	55	8	179
						20053	9									
07	185380 X	110218	-0-	-75162	-0-	87273	3	3370	4	Y	17795	17878	0	18	8	78
						19575	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286409 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11344 - 21398

02	302423 X	302423	-0-	-0-	-0-	279056	3	583	4	Y	20713	20598	0	54	8	168
						22784	9									
03	291679 X	233814	-0-	-57865	-0-	216175	3	1513	4	Y	14660	14655	0	165	8	8
						16126	9									
04	282270 X	103477	-0-	-178793	-0-	95427	3	11	4	Y	7308	6926	0	12	8	378
						8039	9									
05	291679 X	152224	-0-	-139455	-0-	138969	3	3269	4	Y	9078	8928	0	90	8	438
						9986	9									
06	282270 X	204158	-0-	-78112	-0-	186764	3	5582	4	Y	10738	11025	0	46	8	105
						11812	9									
07	291679 X	201506	-0-	-90173	-0-	182921	3	6930	4	Y	10595	10619	0	35	8	46
						11655	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286428 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9666 - 14225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	100912	X	87822	-0-	-13090	-0-	71839	3	824	4	Y	13781	13367	0	336	8	183
							15159	9									
03	111724	X	82864	-0-	-28860	-0-	59458	3	9534	4	Y	12611	12525	0	190	8	79
							13872	9									
04	108120	X	76553	-0-	-31567	-0-	62116	3	2748	4	Y	10626	10470	0	70	8	165
							11689	9									
05	111724	X	77008	-0-	-34716	-0-	52205	3	13946	4	Y	9870	9907	0			128
							10857	9									
06	108120	X	62481	-0-	-45639	-0-	49059	3	4640	4	Y	7984	7656	0	59	8	397
							8782	9									
07	97247	X	68164	-0-	-29083	-0-	57040	3	2239	4	Y	8077	7941	0	34	8	499
							8885	9									

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286435 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9567 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99232	X	59984	-0-	-39248	-0-	49348	3	565	4	Y	9155	8850	0	285	8	121
							10071	9									
03	109864	X	88458	-0-	-21406	-0-	64427	3	10068	4	Y	12694	12534	0	202	8	79
							13963	9									
04	106320	X	80681	-0-	-25639	-0-	65863	3	2907	4	Y	10828	10663	0	76	8	168
							11911	9									
05	109864	X	71617	-0-	-38247	-0-	48317	3	12826	4	Y	9522	9567	0			123
							10474	9									
06	106320	X	71584	-0-	-34736	-0-	56264	3	5229	4	Y	9174	8772	0	68	8	457
							10091	9									
07	88443	X	70064	-0-	-18379	-0-	58338	3	2284	4	Y	8584	8475	0	36	8	530
							9442	9									

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286460 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9890 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	129220	X	115769	-0-	-13451	-0-	103822	3	1174	4	Y	9794	9462	0	286	8	129
							10773	9									
03	143065	X	118720	-0-	-24345	-0-	94160	3	14478	4	Y	9165	9088	0	149	8	57
							10082	9									
04	138450	X	98949	-0-	-39501	-0-	87075	3	3851	4	Y	7294	7185	0	53	8	113
							8023	9									
05	143065	X	88016	-0-	-55049	-0-	64229	3	16666	4	Y	6474	6503	0			84
							7121	9									
06	138450	X	75037	-0-	-63413	-0-	63156	3	5861	4	Y	5473	5240	0	45	8	272
							6020	9									
07	128185	X	70595	-0-	-57590	-0-	62866	3	2428	4	Y	4819	4771	0	22	8	298
							5301	9									

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286470 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9930 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	130900	X	94893	-0-	-36007	-0-	81843	3	933	4	Y	11015	10731	0	227	8	147
							12117	9									
03	144925	X	97963	-0-	-46962	-0-	74767	3	11656	4	Y	10491	10448	0	124	8	66
							11540	9									
04	140250	X	84912	-0-	-55338	-0-	72265	3	3192	4	Y	8595	8484	0	44	8	133
							9455	9									
05	144925	X	79506	-0-	-65419	-0-	56385	3	14703	4	Y	7653	7687	0			99
							8418	9									
06	140250	X	66941	-0-	-73309	-0-	54652	3	5113	4	Y	6524	6261	0	37	8	325
							7176	9									
07	105059	X	64038	-0-	-41021	-0-	54922	3	2546	4	Y	5973	5910	0	19	8	369
							6570	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286788 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.10967 - 20865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	242612	-0-	242612	573494	202235	3	532	4	Y	36223	36187	0			214
						39845	9									
03	783106 X	209612	-0-	-573494	-0-	177457	3	54	4	Y	29183	29269	0			128
						32101	9									
04	250950 X	199507	-0-	-51443	-0-	170020	3	140	4	Y	26679	26707	0			100
						29347	9									
05	259315 X	196944	-0-	-62371	-0-	167758	3	858	4	Y	25753	25695	0			158
						28328	9									
06	250950 X	174904	-0-	-76046	-0-	149574	3	764	4	Y	22333	22387	0			104
						24566	9									
07	259315 X	164621	-0-	-94694	-0-	141529	3	412	4	Y	20618	20599	0			123
						22680	9									

JOBE 70-1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 286816 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9615 - 14255

02	SHUT IN	75131	-0-	75131	181535	67874	4	7257	9	N	6597	6636	1			148
03	SHUT IN	38549	-0-	38549	220084	9747	3	23986	4	N	4378	4354	1			172
						4816	9									
04	SHUT IN	140187	-0-	140187	360271	4154	1	94155	3	N	11420	11445	1			147
						29316	4	12562	9							
05	SHUT IN	129131	-0-	129131	489402	4701	1	110833	3	N	8737	8553	1			331
						3986	4	9611	9							
06	SHUT IN	97627	-0-	97627	587029	4285	1	70274	3	N	6523	6621	1			233
						15893	4	7175	9							
07	SHUT IN	84985	-0-	84985	672014	4641	1	68570	3	N	5490	5568	1			155
						5735	4	6039	9							

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286845 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11757 - 21468

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	90506	-0-	90506	90506	79044	3	1569	4	Y	8994	8666	0	1	8	327
						9893	9									
01	0	214144	-0-	214144	304650	190176	3	2372	4	Y	19633	19858	0	2	8	100
						21596	9									
02	0	227663	-0-	227663	532313	207160	3	545	4	Y	18144	18137	0			107
						19958	9									
03	733142 X	200829	-0-	-532313	-0-	184241	3	56	4	Y	15029	15070	0			66
						16532	9									
04	215550 X	186803	-0-	-28747	-0-	171623	3	140	4	Y	13673	13688	0			51
						15040	9									
05	222735 X	177808	-0-	-44927	-0-	163156	3	825	4	Y	12570	12544	0			77
						13827	9									
06	215550 X	159394	-0-	-56156	-0-	146132	3	744	4	Y	11380	11404	0			53
						12518	9									
07	222735 X	150732	-0-	-72003	-0-	138386	3	397	4	Y	10863	10851	0			65
						11949	9									

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286877 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11010 - 20366

02	0	202843	-0-	202843	500047	157290	3	414	4	Y	41035	41002	0			243
						45139	9									
03	669361 X	169314	-0-	-500047	-0-	132498	3	40	4	Y	33433	33529	0			147
						36776	9									
04	189438 X	189438	-0-	-0-	-0-	146670	3	121	4	Y	38770	38772	0			145
						42647	9									
05	185101 X	148941	-0-	-36160	-0-	115436	3	598	4	Y	29915	29877	0			183
						32907	9									
06	179130 X	133244	-0-	-45886	-0-	103538	3	539	4	Y	26515	26574	0			124
						29167	9									
07	185101 X	123374	-0-	-61727	-0-	96031	3	283	4	Y	24600	24578	0			146
						27060	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
THUNDER C20-13 C WELL #: 3H RRCID -> 286930 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10819 - 22586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		154015	-0-	154015	154015	112893	3	41122	9	N	37384	36558	0	210	8	616
01	0		280410	-0-	280410	434425	207257	3	73153	9	N	66503	66494	0			625
02	0		233659	-0-	233659	668084	174563	3	59096	9	N	53724	53402	0			947
03	0		233723	-0-	233723	901807	175630	3	58093	9	N	52812	53365	0			394
*04	1101027	X	199220	-0-	-901807	-0-	149650	3	49570	9	N	45064	45028	0			430
*05	188797	X	188797	-0-	-0-	-0-	142433	3	46364	9	N	42149	42092	0	44	8	443
06	155820	X	153857	-0-	-1963	-0-	115505	3	38352	9	N	34865	34799	0	41	8	468
*07	163850	X	163850	-0-	-0-	-0-	124404	3	39446	9	N	35860	35931	0	74	8	323

COG OPERATING LLC 166150
BULLET 27-15 WELL #: 1H RRCID -> 286909 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12281 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		77415	-0-	77415	77415	64555	4	12860	9	N	11691	10349	1			1342
11	0		78722	-0-	78722	156137	27	1	32284	3	N	11815	12510	1			647
							33414	4	12997	9							
12	0		53642	-0-	53642	209779	83	1	39737	3	N	9632	936	0	8728	1	610
							3227	4	10595	9			5	8			
01	0		47995	-0-	47995	257774	2	1	19532	3	N	7107	3452	0	3638	1	622
							20643	4	7818	9			5	8			
02	0		33364	-0-	33364	291138	24455	3	2433	4	N	5887	5364	0	1	8	1144
							6476	9									
*03	323119	X	31981	-0-	-291138	-0-	24940	3	961	4	N	5527	5670	0	2	8	999
							6080	9									
04	31920	X	30183	-0-	-1737	-0-	24065	3	411	4	N	5188	5159	0			1028
							5707	9									
*05	32984	X	27849	-0-	-5135	-0-	22644	3	44	4	Y	4692	4540	0	19	8	1161
							5161	9									
*06	31920	X	21585	-0-	-10335	-0-	67	1	12541	3	Y	6773	7685	0	11	8	238
							1527	4	7450	9							
07	32984	X	19211	-0-	-13773	-0-	12323	3	2182	4	Y	4278	4282	0	2	8	232
							4706	9									

COLGATE OPERATING, LLC 167327
LAZARUS 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285623 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	33658	-0-	33658	78999	43	1	26938	3	Y	5910	5996	0			61
							176	4	6501	9							
03	106466	X	27467	-0-	-78999	-0-	22056	3	325	4	Y	4624	4611	0			74
							5086	9									
04	45090	X	29565	-0-	-15525	-0-	24624	3	4941	9	Y	4492	4508	0			58
*05	46593	X	-0-	-0-	-46593	-0-					Y	-0-	50	0			8
06	43890	X	2937	-0-	-40953	-0-	1343	3	602	4	Y	902	890	0			20
							992	9									
07	37262	X	NO RPT	-0-	-37262	-0-					Y	NO RPT					20

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285649 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	42952	-0-	42952	96967	53	1	32928	3	Y	8869	8983	0			88
							215	4	9756	9							
03	0	W	42484	-0-	42484	139451	33095	3	488	4	Y	8092	8055	0			125
							8901	9									
04	181134	X	41683	-0-	-139451	-0-	32962	3	8721	9	Y	7928	7955	0			98
*05	41802	X	41802	-0-	-0-	-0-	33228	3	19	4	Y	7777	7801	0	14	8	60
							8555	9									
*06	36582	X	36582	-0-	-0-	-0-	20066	3	8997	4	Y	6835	6800	0			95
							7519	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
MOSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286519 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10843 - 19530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	118832 X	67582	-0-	-51250	-0-	71	1	44439	3	Y	20711	21130	1			223
						290	4	22782	9							
03	131564 X	85633	-0-	-45931	-0-	55813	3	823	4	Y	26361	26169	0			415
						28997	9									
04	127320 X	105179	-0-	-22141	-0-	71706	3	33473	9	Y	30430	30465	0			380
05	131564 X	105043	-0-	-26521	-0-	72468	3	40	4	Y	29577	29724	0			233
						32535	9									
06	127320 X	93092	-0-	-34228	-0-	44482	3	19945	4	Y	26059	25925	0			367
						28665	9									
07	108686 X	NO RPT	-0-	-108686	-0-					Y	NO RPT					367

GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286521 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.11302 - 23442

02	228452 X	167691	-0-	-60761	-0-	121473	3	46218	9	Y	42016	41650	0			1298
03	252929 X	164990	-0-	-87939	-0-	120981	3	127	4	Y	39893	40694	0			497
						43882	9									
04	244770 X	145437	-0-	-99333	-0-	107188	3	38249	9	Y	34772	34762	0			507
05	252929 X	134192	-0-	-118737	-0-	97875	3	36317	9	Y	33015	32935	0			587
06	244770 X	121087	-0-	-123683	-0-	316	1	73893	3	Y	29766	29873	0			480
						14135	4	32743	9							
07	185659 X	NO RPT	-0-	-185659	-0-					Y	NO RPT					480

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANCHISE WC UNIT WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715

02	DLQ G-10	46631	-0-	46631	46631	3140	1	39670	3	Y	3474	3474	0			172
						3821	9									
*03	83212 X	36581	-0-	-46631	-0-	3678	1	27712	3	Y	4719	4530	0	189	1	172
						5191	9									
04	45961 X	45961	-0-	-0-	-0-	3471	1	37539	3	Y	4501	4315	0	186	1	172
						4951	9									
*05	50130 X	50130	-0-	-0-	-0-	4184	1	41549	3	Y	3997	3997	0			172
						4397	9									
06	44806 X	44806	-0-	-0-	-0-	4625	1	35013	3	Y	4698	4698	0			172
						5168	9									
*07	35000 X	35000	-0-	-0-	-0-	4829	1	25617	3	Y	4140	4140	0			172
						4554	9									

FRANCHISE WC WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
HSS STATE 45-17X8 WELL #: 1H RRCID -> 278125 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	663	1	5018	2	N	667	355	1			395
						1755	4	734	9							
03	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	276	1	5830	2	N	846	722	1	106	8	413
						717	4	931	9							
04	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	257	1	4353	2	N	747	556	1	52	8	552
						130	4	822	9							
05	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	682	1	2780	2	N	570	543	1	56	8	523
						172	4	627	9							
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	138	384	1			277
*07	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4288	2	112	9	N	102	178	1	176	7	377

RABBIT EARS STATE 0508 WELL #: A 1H RRCID -> 284745 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 9607 - 18540

02	197305 X	197305	-0-	-0-	-0-	2542	1	177735	2	N	14684	14543	0	44	8	822
						876	4	16152	9							
03	198648 X	187947	-0-	-10701	-0-	3481	1	163529	2	N	12839	13108	0	7	8	546
						6814	4	14123	9							
04	192240 X	160607	-0-	-31633	-0-	2330	1	118384	2	N	10350	10111	0			785
						28508	4	11385	9							
05	198648 X	139896	-0-	-58752	-0-	51576	2	77531	4	N	9808	9669	0	14	8	910
						10789	9									
06	192240 X	142994	-0-	-49246	-0-	98825	2	35022	4	N	8315	8454	1	13	8	758
						9147	9									
*07	198648 X	27560	-0-	-171088	-0-	22937	2	2870	4	N	1594	1594	0	107	7	651
						1753	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

02	22708 X	22587	-0-	-121	-0-	21969	2	71	4	Y	497	520	1			354
						547	9									
03	25311 X	25311	-0-	-0-	-0-	347	1	24319	2	Y	534	534	1			354
						58	4	587	9							
04	23888 X	23888	-0-	-0-	-0-	368	1	22927	2	Y	520	547	1	1	8	326
						21	4	572	9							
05	25017 X	24039	-0-	-978	-0-	383	1	23276	2	Y	345	283	1			388
						380	9									
06	24480 X	23024	-0-	-1456	-0-	432	1	22080	2	Y	331	376	1			343
						148	4	364	9							
*07	26753 X	26753	-0-	-0-	-0-	497	1	25737	2	Y	450	616	1	4	8	173
						24	4	495	9							

BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085

02	20860 X	19895	-0-	-965	-0-	19338	2	557	9	N	506	381	1	1	8	410
03	23095 X	21711	-0-	-1384	-0-	20373	2	720	4	N	562	570	1	1	8	401
						618	9									
04	22350 X	21539	-0-	-811	-0-	20948	2	591	9	N	537	576	1	14	8	348
05	22041 X	21219	-0-	-822	-0-	20637	2	582	9	N	529	594	1			283
06	21330 X	12353	-0-	-8977	-0-	11497	2	584	4	N	247	188	1			342
						272	9									
07	22258 X	21499	-0-	-759	-0-	19711	2	1407	4	N	346	371	1			317
						381	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283182 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10697 - 17959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34356	X	31739	-0-	-2617	-0-	27004	2	8	4	Y	4297	4300	1	2	8	199
							4727	9									
03	38561	X	38561	-0-	-0-	-0-	33270	2	54	4	Y	4761	4783	1	2	8	175
							5237	9									
04	36810	X	34978	-0-	-1832	-0-	30155	2	26	4	Y	4361	4369	1	3	8	164
							4797	9									
05	37541	X	34632	-0-	-2909	-0-	30290	2	9	4	Y	3939	3896	1			207
							4333	9									
06	36810	X	33874	-0-	-2936	-0-	29450	2	125	4	Y	3908	3894	1			221
							4299	9									
07	38037	X	35214	-0-	-2823	-0-	30465	2	347	4	Y	4002	4129	1	16	8	78
							4402	9									

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283183 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683

02	33893	X	33893	-0-	-0-	-0-	29079	2	11	4	Y	4366	4359	1	3	8	202
							4803	9									
03	35990	X	35990	-0-	-0-	-0-	30212	2	65	4	Y	5194	5200	1	3	8	193
							5713	9									
04	38698	X	38698	-0-	-0-	-0-	32873	2	37	4	Y	5262	5251	1	5	8	199
							5788	9									
05	40350	X	40350	-0-	-0-	-0-	34710	2	13	4	Y	5115	5045	1			269
							5627	9									
06	35233	X	35233	-0-	-0-	-0-	30335	2	164	4	Y	4304	4329	1			244
							4734	9									
*07	36197	X	36197	-0-	-0-	-0-	30960	2	401	4	Y	4396	4535	1	19	8	86
							4836	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 2302 RRCID -> 283303 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401

*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1404H RRCID -> 283304 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530

*01	21483	X	17247	-0-	-4236	-0-	732	1	15539	2	Y	887	865	1			377
							976	9									
02	19404	X	15930	-0-	-3474	-0-	653	1	14394	2	Y	803	887	1			293
							883	9									
03	17740	X	17740	-0-	-0-	-0-	461	1	16418	2	Y	775	641	1			427
							8	4	853	9							
04	16290	X	12888	-0-	-3402	-0-	537	1	11525	2	Y	596	606	1	1	8	416
							170	4	656	9							
05	17639	X	14609	-0-	-3030	-0-	809	1	13016	2	Y	713	891	1			238
							784	9									
06	17160	X	15323	-0-	-1837	-0-	727	1	13798	2	Y	707	535	1			410
							20	4	778	9							
07	17732	X	15602	-0-	-2130	-0-	737	1	14071	2	Y	722	582	1	3	8	547
							794	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 303H RRCID -> 283305 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18424	X	16858	-0-	-1566	-0-	15967	2	20	4	Y	792	859	1			480
							871	9									
03	20398	X	17741	-0-	-2657	-0-	16785	2	42	4	Y	831	1026	1			285
							914	9									
04	19740	X	16332	-0-	-3408	-0-	15554	2	16	4	Y	693	681	1	1	8	296
							762	9									
05	20088	X	14073	-0-	-6015	-0-	13402	2	5	4	Y	605	532	1			369
							666	9									
06	19050	X	10482	-0-	-8568	-0-	9991	2	76	4	Y	377	377	1			369
							415	9									
07	18662	X	303	-0-	-18359	-0-	157	2	111	4	Y	32	193	1	1	8	207
							35	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1401H RRCID -> 283306 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	30039	X	25233	-0-	-4806	-0-	296	1	24368	2	Y	517	542	1			246
							569	9									
02	26992	X	23818	-0-	-3174	-0-	260	1	23073	2	Y	441	311	1	1	8	375
							485	9									
03	42959	X	42959	-0-	-0-	-0-	398	1	41717	2	Y	749	757	1	1	8	366
							20	4	824	9							
04	36437	X	36437	-0-	-0-	-0-	536	1	34657	2	Y	665	820	1	1	8	210
							512	4	732	9							
05	27032	X	22958	-0-	-4074	-0-	798	1	21776	2	Y	348	214	1			344
							1	4	383	9							
06	29100	X	19580	-0-	-9520	-0-	546	1	18697	2	Y	282	377	1			249
							27	4	310	9							
07	30070	X	20010	-0-	-10060	-0-	520	1	19076	2	Y	376	235	1	4	8	386
							414	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1402H RRCID -> 283307 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16492	X	14688	-0-	-1804	-0-	1064	1	12241	2	Y	1257	1201	1			394
							1383	9									
02	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	1023	1	11892	2	Y	1176	1228	1	1	8	341
							1294	9									
03	15314	X	13897	-0-	-1417	-0-	1178	1	11499	2	Y	1104	1093	1	1	8	351
							6	4	1214	9							
04	14820	X	11812	-0-	-3008	-0-	1186	1	9460	2	Y	933	1015	1	1	8	268
							140	4	1026	9							
05	15996	X	15122	-0-	-874	-0-	678	1	13112	2	Y	1211	1092	1			387
							1332	9									
06	15210	X	13657	-0-	-1553	-0-	584	1	11923	2	Y	1030	1130	1			287
							17	4	1133	9							
07	15717	X	11946	-0-	-3771	-0-	591	1	10335	2	Y	927	955	1	3	8	256
							1020	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1403H RRCID -> 283308 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	1455	1	11233	2	Y	1231	1409	1	1	8	318
							1354	9									
03	15159	X	14663	-0-	-496	-0-	1696	1	11662	2	Y	1181	1040	1	1	8	458
							6	4	1299	9							
04	14670	X	13438	-0-	-1232	-0-	1484	1	10717	2	Y	981	1033	1	1	8	405
							158	4	1079	9							
05	16089	X	14681	-0-	-1408	-0-	769	1	12662	2	Y	1136	1153	1			388
							1250	9									
*06	15060	X	14079	-0-	-981	-0-	560	1	12298	2	Y	1094	1160	1	1	8	321
							18	4	1203	9							
07	15562	X	13336	-0-	-2226	-0-	486	1	11727	2	Y	1021	960	1	5	8	377
							1123	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 302H RRCID -> 283309 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20952	X	20952	-0-	-0-	-0-	18571	2	25	4	Y	2142	2013	1	1	8	522
							2356	9									
03	21504	X	21504	-0-	-0-	-0-	19045	2	52	4	Y	2188	2212	1	1	8	497
							2407	9									
04	22129	X	22129	-0-	-0-	-0-	19817	2	21	4	Y	2083	2031	1	2	8	547
							2291	9									
05	22255	X	22255	-0-	-0-	-0-	19876	2	7	4	Y	2156	2072	1			631
							2372	9									
06	22387	X	22387	-0-	-0-	-0-	20524	2	119	4	Y	1585	1889	1			327
							1744	9									
*07	25340	X	25340	-0-	-0-	-0-	23159	2	325	4	Y	1687	1749	1	8	8	257
							1856	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2102H RRCID -> 283310 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500

02	13104	X	11221	-0-	-1883	-0-	9336	2	1885	9	Y	1714	1741	1	1	8	279
03	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	11280	2	2217	9	Y	2015	1961	1	1	8	332
04	13290	X	12884	-0-	-406	-0-	11109	2	1775	9	Y	1614	1598	1	2	8	346
05	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	14475	2	1884	9	Y	1713	1771	1			288
*06	13890	X	13390	-0-	-500	-0-	11519	2	1871	9	Y	1701	1808	1	2	8	179
07	13485	X	12151	-0-	-1334	-0-	10296	2	1855	9	Y	1686	1673	1	10	8	182

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1001H RRCID -> 283311 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400

02	11452	X	8999	-0-	-2453	-0-	8130	2	26	4	Y	766	624	1			469
							843	9									
03	9920	X	8990	-0-	-930	-0-	698	1	7505	2	Y	699	819	1			349
							18	4	769	9							
04	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	863	1	13978	2	Y	1163	1237	1	1	8	274
							13	4	1279	9							
05	17217	X	17217	-0-	-0-	-0-	889	1	15254	2	Y	976	949	1			301
							1074	9									
*06	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	799	1	13724	2	Y	848	780	1	1	8	368
							92	4	933	9							
*07	18274	X	18274	-0-	-0-	-0-	775	1	16539	2	Y	859	967	1	3	8	257
							15	4	945	9							

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1501H RRCID -> 283314 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10457 PERF.11520 - 16410

*08	6262	X	4587	-0-	-1675	-0-	3387	2	32	4	Y	1062	945	1	2	8	419
							1168	9									
*09	6060	X	4971	-0-	-1089	-0-	3766	2	1205	9	Y	1095	955	1	3	8	556
*10	5456	X	5365	-0-	-91	-0-	4050	2	1315	9	Y	1195	1151	1			600
*11	5280	X	4820	-0-	-460	-0-	3358	2	197	4	Y	1150	1364	1	1	8	385
							1265	9									
*12	5456	X	5147	-0-	-309	-0-	3667	2	115	4	Y	1241	1380	1			246
							1365	9									
*01	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	5527	2	5	4	Y	1351	1186	1			411
							1486	9									
*02	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	5469	2	1491	9	Y	1355	1173	1	1	8	592
*03	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	5224	2	1532	9	Y	1393	1336	1	1	8	648
*04	6060	X	5810	-0-	-250	-0-	4246	2	1564	9	Y	1422	1547	1	1	8	522
*05	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	5084	2	1620	9	Y	1473	1624	1			371
*06	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	5955	2	1517	9	Y	1379	1305	1	1	8	444
*07	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	6803	2	1569	9	Y	1426	1513	1	5	8	352

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1601H RRCID -> 283334 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39977 X	39977	-0-	-0-	-0-	31772	2	8205	9	Y	7459	7381	1	3	8	272
03	43349 X	43349	-0-	-0-	-0-	34531	2	3	4	Y	8014	8055	1	3	8	228
						8815	9									
04	44781 X	44781	-0-	-0-	-0-	36206	2	8575	9	Y	7795	7658	1	5	8	360
05	42831 X	42831	-0-	-0-	-0-	34977	2	7854	9	Y	7140	7248	1			252
06	42967 X	42967	-0-	-0-	-0-	35127	2	7840	9	Y	7127	7153	1			226
*07	42895 X	42895	-0-	-0-	-0-	34987	2	7908	9	Y	7189	7169	1	17	8	229

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1405H RRCID -> 283336 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855

02	32172 X	22231	-0-	-9941	-0-	109	1	21628	2	Y	449	513	1			307
						494	9									
03	33294 X	174	-0-	-33120	-0-	142	1	32	9	Y	29	104	1			232
04	32220 X	1988	-0-	-30232	-0-	8	1	1918	2	Y	31	14	1			249
						28	4	34	9							
05	33294 X	27396	-0-	-5898	-0-	822	1	26158	2	Y	377	277	1			349
						1	4	415	9							
06	29640 X	26508	-0-	-3132	-0-	645	1	25433	2	Y	357	382	1			324
						37	4	393	9							
*07	24635 X	24635	-0-	-0-	-0-	552	1	23614	2	Y	426	348	1	5	8	397
						469	9									

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283337 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950

02	35504 X	32822	-0-	-2682	-0-	27257	2	8	4	Y	5052	5046	1	2	8	235
						5557	9									
03	38626 X	36649	-0-	-1977	-0-	30867	2	48	4	Y	5213	5253	1	2	8	193
						5734	9									
04	37380 X	34558	-0-	-2822	-0-	29224	2	26	4	Y	4825	4831	1	4	8	183
						5308	9									
05	37665 X	34996	-0-	-2669	-0-	29871	2	9	4	Y	4651	4589	1			245
						5116	9									
06	35610 X	32692	-0-	-2918	-0-	27668	2	114	4	Y	4464	4456	1			253
						4910	9									
07	36642 X	33281	-0-	-3361	-0-	28024	2	276	4	Y	4528	4677	1	15	8	89
						4981	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 205H RRCID -> 283341 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931

*08	33728 X	11157	-0-	-22571	-0-	7103	2	1694	4	Y	2145	2121	1	18	8	330
						2360	9									
*09	32460 X	10117	-0-	-22343	-0-	7607	2	494	4	Y	1833	1762	1	15	8	386
						2016	9									
*10	21607 X	13758	-0-	-7849	-0-	10652	2	454	4	Y	2411	2333	1	2	8	462
						2652	9									
*11	32191 X	32191	-0-	-0-	-0-	28219	2	1403	4	Y	2335	2336	1	8	8	453
						2569	9									
*12	15319 X	15319	-0-	-0-	-0-	11745	2	110	4	Y	3149	3171	1			431
						3464	9									
*01	17797 X	17797	-0-	-0-	-0-	14272	2	86	4	Y	3126	3140	1			417
						3439	9									
*02	18393 X	18393	-0-	-0-	-0-	14304	2	548	4	Y	3219	3354	1	8	8	274
						3541	9									
*03	20646 X	18318	-0-	-2328	-0-	14739	2	3579	9	Y	3254	3138	1	4	8	386
*04	19980 X	18767	-0-	-1213	-0-	15443	2	3324	9	Y	3022	3131	1	6	8	271
*05	21009 X	21009	-0-	-0-	-0-	17388	2	3621	9	Y	3292	3219	1			344
*06	20056 X	20056	-0-	-0-	-0-	16868	2	3188	9	Y	2898	2834	1			408
*07	21741 X	21741	-0-	-0-	-0-	18197	2	3544	9	Y	3222	3423	1	8	8	199

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 210H RRCID -> 283342 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31622	X	31622	-0-	-0-	-0-	26032	2	58	4	Y	5029	4874	0	204	1	107
							5532	9					12	8			
03	33048	X	33048	-0-	-0-	-0-	26897	2	73	4	Y	5525	5356	0	169	1	101
							6078	9					6	8			
04	18060	X	5507	-0-	-12553	-0-	281	2	5226	9	Y	4751	4723	0	2	1	118
													9	8			
05	21312	X	21312	-0-	-0-	-0-	17449	2	264	4	Y	3272	2887	0	439	1	64
							3599	9									
*06	30865	X	30865	-0-	-0-	-0-	25313	2	5552	9	Y	5047	4491	0	471	1	134
													15	8			
*07	32838	X	32838	-0-	-0-	-0-	27142	2	5696	9	Y	5178	4969	0	89	1	236
													18	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 212H RRCID -> 283343 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250

02	33656	X	31841	-0-	-1815	-0-	26905	2	60	4	Y	4433	4318	0	198	1	94
							4876	9					6	8			
03	37262	X	33469	-0-	-3793	-0-	28055	2	76	4	Y	4853	4676	0	179	1	88
							5338	9					4	8			
04	36060	X	32539	-0-	-3521	-0-	27753	2	8	4	Y	4344	4125	0	198	1	103
							4778	9					6	8			
05	37262	X	21161	-0-	-16101	-0-	17890	2	271	4	Y	2727	2411	0	366	1	53
							3000	9									
06	37031	X	37031	-0-	-0-	-0-	31796	2	5235	9	Y	4759	4293	0	391	1	128
*07	36433	X	36433	-0-	-0-	-0-	31396	2	5037	9	Y	4579	4398	0	89	1	208
													12	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1104H RRCID -> 283344 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028

*01	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	12615	2	932	9	Y	847	654	1			439
*02	12516	X	9726	-0-	-2790	-0-	8960	2	766	9	Y	696	639	1	1	8	495
*03	13485	X	11129	-0-	-2356	-0-	10084	2	1045	9	Y	950	910	1	1	8	534
*04	13110	X	11212	-0-	-1898	-0-	10435	2	777	9	Y	706	645	1	2	8	593
*05	13547	X	12336	-0-	-1211	-0-	11611	2	725	9	Y	659	760	1			492
*06	13110	X	11633	-0-	-1477	-0-	11015	2	618	9	Y	562	526	1			528
*07	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	10980	2	645	9	Y	586	765	1	8	8	341

LINK VJ RANCH 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 283479 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356

02	52920	X	44590	-0-	-8330	-0-	33730	2	485	4	Y	9432	9586	1	2	8	81
							10375	9									
03	58590	X	46764	-0-	-11826	-0-	35584	2	56	4	Y	10113	10132	1			62
							11124	9									
04	56700	X	49228	-0-	-7472	-0-	38411	2	10817	9	Y	9834	9808	1			88
05	52638	X	41871	-0-	-10767	-0-	31759	2	62	4	Y	9136	9063	1			161
							10050	9									
06	48330	X	44766	-0-	-3564	-0-	33924	2	522	4	Y	9382	9261	1			282
							10320	9									
07	50871	X	37191	-0-	-13680	-0-	28177	2	83	4	Y	8119	8158	1	2	8	241
							8931	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 23-11 B WELL #: 2H RRCID -> 283488 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26769	X	26769	-0-	-0-	-0-	20222	2	366	4	Y	5619	5709	1	1	8	48
							6181	9									
03	30917	X	30917	-0-	-0-	-0-	23276	2	39	4	Y	6911	6915	1			44
							7602	9									
04	28587	X	28587	-0-	-0-	-0-	22272	2	6315	9	Y	5741	5733	1			52
05	27251	X	27251	-0-	-0-	-0-	21346	2	39	4	Y	5333	5291	1			94
							5866	9									
06	24397	X	24397	-0-	-0-	-0-	19203	2	297	4	Y	4452	4412	1			134
							4897	9									
*07	27292	X	27292	-0-	-0-	-0-	21913	2	58	4	Y	4837	4826	1	1	8	144
							5321	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1101H RRCID -> 283592 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741

02	15792	X	13929	-0-	-1863	-0-	12548	2	1381	9	N	1255	1222	1	2	8	257
03	17639	X	13819	-0-	-3820	-0-	12370	2	43	4	N	1278	1227	1	1	8	307
							1406	9									
04	17070	X	15958	-0-	-1112	-0-	14401	2	82	4	N	1341	1438	1	3	8	207
							1475	9									
05	17639	X	12142	-0-	-5497	-0-	9971	2	973	4	N	1089	955	1			341
							1198	9									
06	16470	X	13720	-0-	-2750	-0-	12438	2	42	4	N	1127	1312	1			156
							1240	9									
07	16492	X	15086	-0-	-1406	-0-	13775	2	1311	9	N	1192	1141	1	6	8	201

STATE APACHE 57 WELL #: 1106H RRCID -> 283593 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445

*08	11377	X	6558	-0-	-4819	-0-	4954	2	1604	9	Y	1458	1332	1	6	8	419
*09	10980	X	7459	-0-	-3521	-0-	5279	2	599	4	Y	1437	1162	1	7	8	687
							1581	9									
*10	11346	X	7036	-0-	-4310	-0-	5579	2	10	4	Y	1315	1537	1	1	8	464
							1447	9									
*11	7980	X	3643	-0-	-4337	-0-	2355	2	193	4	Y	995	1168	1	3	8	288
							1095	9									
*12	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	133	23	1	1	8	397
*01	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	3					400
*02	6972	X	1012	-0-	-5960	-0-	422	2	67	4	Y	475	387	1	2	8	486
							523	9									
*03	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	331	383	1	1	8	433
*04	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	9179	2	7	4	Y	1844	1867	1	8	8	402
							2028	9									
*05	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	7829	2	34	4	Y	1552	1510	1			444
							1707	9									
*06	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	4921	2	1	4	Y	1272	1331	1	8	8	377
							1399	9									
*07	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	6241	2	4	4	Y	1403	1511	1	12	8	257
							1543	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1107H RRCID -> 283594 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	17968 X	17968	-0-	-0-	-0-	14709	2	3259	9	Y	2963	2860	1	5	8	545
*09	19224 X	19224	-0-	-0-	-0-	14290	2	1621	4	Y	3012	3110	1	8	8	439
						3313	9									
*10	22677 X	22677	-0-	-0-	-0-	19100	2	34	4	Y	3221	3098	1	1	8	561
						3543	9									
*11	17400 X	17131	-0-	-269	-0-	13138	2	1075	4	Y	2653	2933	1	4	8	277
						2918	9									
*12	19871 X	15679	-0-	-4192	-0-	11855	2	699	4	Y	2841	2607	1			511
						3125	9									
*01	22692 X	16537	-0-	-6155	-0-	12184	2	1330	4	Y	2748	2776	1			483
						3023	9									
*02	20496 X	14226	-0-	-6270	-0-	10059	2	1585	4	Y	2347	2185	1	3	8	642
						2582	9									
*03	22692 X	15857	-0-	-6835	-0-	12826	2	400	4	Y	2392	2362	1	2	8	670
						2631	9									
*04	17339 X	17339	-0-	-0-	-0-	14725	2	11	4	Y	2366	2451	1	4	8	581
						2603	9									
*05	18600 X	15515	-0-	-3085	-0-	13224	2	58	4	Y	2030	2089	1			522
						2233	9									
*06	15990 X	13193	-0-	-2797	-0-	11219	2	3	4	Y	1792	1887	1			427
						1971	9									
*07	17918 X	15701	-0-	-2217	-0-	13364	2	9	4	Y	2116	2269	1	8	8	266
						2328	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1103H RRCID -> 283602 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924

*01	13609 X	11327	-0-	-2282	-0-	10449	2	878	9	Y	798	650	1			450
*02	11452 X	9936	-0-	-1516	-0-	9153	2	783	9	Y	712	628	1	1	8	533
*03	10695 X	10496	-0-	-199	-0-	9538	2	958	9	Y	871	900	1	1	8	503
*04	10950 X	9919	-0-	-1031	-0-	9117	2	802	9	Y	729	820	1	1	8	411
*05	12121 X	10264	-0-	-1857	-0-	9509	2	755	9	Y	686	561	1			536
*06	10950 X	10641	-0-	-309	-0-	9945	2	696	9	Y	633	758	1			411
*07	11005 X	10334	-0-	-671	-0-	9646	2	688	9	Y	625	775	1	4	8	257

STATE FIREFLY 24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283636 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191

02	48636 X	41172	-0-	-7464	-0-	32865	2	3690	4	N	4197	4305	1	6	8	145
						4617	9									
03	45686 X	45686	-0-	-0-	-0-	33803	2	7183	4	N	4273	4096	1	2	8	320
						4700	9									
04	52762 X	52762	-0-	-0-	-0-	804	1	46491	2	N	4473	4451	1	56	8	286
						547	4	4920	9							
05	53960 X	53960	-0-	-0-	-0-	1301	1	47374	2	N	4441	4516	1			211
						400	4	4885	9							
06	48109 X	48109	-0-	-0-	-0-	2458	1	39869	2	N	4017	4011	1			217
						1363	4	4419	9							
07	53847 X	45614	-0-	-8233	-0-	38980	2	2098	4	N	4124	4122	1			219
						4536	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1110H RRCID -> 283639 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	26598 X	25567	-0-	-1031	-0-	21628	2	3939	9	Y	3581	3316	1	5	8	656
*09	25890 X	22183	-0-	-3707	-0-	16874	2	1914	4	Y	3086	3327	1	8	8	407
						3395	9									
*10	28799 X	20979	-0-	-7820	-0-	17681	2	31	4	Y	2970	2929	1	1	8	447
						3267	9									
*11	27870 X	21917	-0-	-5953	-0-	17517	2	1434	4	Y	2696	2879	1	4	8	260
						2966	9									
*12	28799 X	21856	-0-	-6943	-0-	17450	2	1029	4	Y	3070	2856	1			474
						3377	9									
*01	25575 X	17652	-0-	-7923	-0-	13429	2	1466	4	Y	2506	2584	1			396
						2757	9									
*02	20692 X	18918	-0-	-1774	-0-	14066	2	2217	4	Y	2395	2202	1	3	8	586
						2635	9									
*03	26127 X	26127	-0-	-0-	-0-	21939	2	683	4	Y	3186	3403	1	3	8	366
						3505	9									
*04	23409 X	23409	-0-	-0-	-0-	20624	2	15	4	Y	2518	2407	1	3	8	474
						2770	9									
*05	27482 X	27482	-0-	-0-	-0-	24249	2	106	4	Y	2843	2985	1			332
						3127	9									
*06	25290 X	23197	-0-	-2093	-0-	20557	2	5	4	Y	2395	2425	1			302
						2635	9									
*07	21544 X	21544	-0-	-0-	-0-	19068	2	13	4	Y	2239	2267	1	3	8	271
						2463	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1504H RRCID -> 283662 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790

*08	50933 X	41426	-0-	-9507	-0-	34119	2	327	4	Y	6345	6115	1	4	8	832
						6980	9									
*09	49320 X	44138	-0-	-5182	-0-	36868	2	7270	9	Y	6609	6841	1	3	8	597
*10	47461 X	39445	-0-	-8016	-0-	33490	2	5955	9	Y	5414	5453	1			558
*11	43860 X	35145	-0-	-8715	-0-	27949	2	1652	4	Y	5040	4934	1	5	8	659
						5544	9									
*12	45601 X	36411	-0-	-9190	-0-	29641	2	933	4	Y	5306	5610	1			355
						5837	9									
*01	45601 X	32436	-0-	-13165	-0-	27522	2	24	4	Y	4445	4395	1			405
						4890	9									
*02	41188 X	30722	-0-	-10466	-0-	26041	2	4681	9	Y	4255	4133	1	2	8	525
*03	39432 X	34569	-0-	-4863	-0-	29654	2	4915	9	Y	4468	4352	1	2	8	639
*04	35250 X	31762	-0-	-3488	-0-	27418	2	4344	9	Y	3949	4158	1	3	8	427
*05	36425 X	25122	-0-	-11303	-0-	21814	2	3308	9	Y	3007	3007	1			427
*06	33450 X	19013	-0-	-14437	-0-	16495	2	2518	9	Y	2289	2230	1			486
*07	34565 X	21262	-0-	-13303	-0-	18260	2	3002	9	Y	2729	2846	1	9	8	360

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 301H RRCID -> 283687 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611

02	16358 X	16358	-0-	-0-	-0-	1037	1	13482	2	N	1672	1613	1	1	8	575
						1839	9									
03	17329 X	16542	-0-	-787	-0-	1117	1	13683	2	N	1584	1801	1	1	8	357
						1742	9									
04	17130 X	14923	-0-	-2207	-0-	1051	1	12236	2	N	1487	1416	1	1	8	427
						1636	9									
05	18104 X	15408	-0-	-2696	-0-	1092	1	12710	2	N	1460	1513	1			374
						1606	9									
*06	17520 X	16322	-0-	-1198	-0-	1097	1	13511	2	N	1558	1518	1	1	8	413
						1714	9									
07	18104 X	16409	-0-	-1695	-0-	1148	1	13637	2	N	1476	1539	1	7	8	343
						1624	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1611H RRCID -> 283710 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40716	X	40716	-0-	-0-	-0-	33300	2	7416	9	Y	6742	6670	1	3	8	245
03	45403	X	45403	-0-	-0-	-0-	37032	2	3	4	Y	7607	7633	1	3	8	216
							8368	9									
04	41400	X	40709	-0-	-691	-0-	32877	2	7832	9	Y	7120	7002	1	5	8	329
05	42780	X	42250	-0-	-530	-0-	34444	2	7806	9	Y	7096	7174	1			251
06	41400	X	40505	-0-	-895	-0-	33246	2	7259	9	Y	6599	6641	1			209
07	42780	X	42581	-0-	-199	-0-	35263	2	7318	9	Y	6653	6630	1	20	8	212

STATE APACHE 57 XL3 WELL #: 1503H RRCID -> 283711 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375

02	37436	X	30237	-0-	-7199	-0-	268	1	23660	2	Y	5572	5601	1	3	8	95
							180	4	6129	9							
03	41447	X	30626	-0-	-10821	-0-	335	1	24012	2	Y	5595	5529	1	3	8	158
							124	4	6155	9							
04	37590	X	34151	-0-	-3439	-0-	399	1	27229	2	Y	5897	5893	1	5	8	157
							36	4	6487	9							
05	43875	X	43875	-0-	-0-	-0-	470	1	36269	2	Y	6393	6303	1			247
							104	4	7032	9							
*06	47130	X	47130	-0-	-0-	-0-	456	1	38847	2	Y	6815	6890	1	6	8	166
							330	4	7497	9							
*07	44213	X	44213	-0-	-0-	-0-	456	1	36059	2	Y	6282	6307	1	24	8	117
							788	4	6910	9							

STATE APACHE 57 XL8 WELL #: 1508H RRCID -> 283712 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10845 - 20487

02	61208	X	45532	-0-	-15676	-0-	516	1	36144	2	Y	7750	7790	1	3	8	132
							347	4	8525	9							
03	65937	X	38887	-0-	-27050	-0-	533	1	30670	2	Y	6806	6744	1	2	8	192
							197	4	7487	9							
04	56580	X	29693	-0-	-26887	-0-	441	1	23482	2	Y	5210	5260	1	3	8	139
							39	4	5731	9							
05	54529	X	30947	-0-	-23582	-0-	398	1	24735	2	Y	5205	5143	1			201
							88	4	5726	9							
06	52770	X	30479	-0-	-22291	-0-	384	1	24276	2	Y	5037	5113	1			125
							278	4	5541	9							
07	50406	X	32171	-0-	-18235	-0-	412	1	25034	2	Y	5465	5475	1	12	8	103
							713	4	6012	9							

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283953 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10653 - 20410

02	58212	X	55812	-0-	-2400	-0-	48387	2	304	4	Y	6474	6521	1	9	8	108
							7121	9									
03	67549	X	58999	-0-	-8550	-0-	51821	2	68	4	Y	6464	6365	1	6	8	201
							7110	9									
04	65370	X	51278	-0-	-14092	-0-	45211	2	53	4	Y	5467	5585	1	12	8	71
							6014	9									
05	67549	X	50372	-0-	-17177	-0-	43859	2	763	4	Y	5227	5229	1			69
							5750	9									
06	64110	X	46541	-0-	-17569	-0-	41366	2	57	4	Y	4653	4644	1			78
							5118	9									
07	61783	X	50388	-0-	-11395	-0-	44781	2	8	4	Y	5090	5103	1	13	8	52
							5599	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283955 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10550 - 20285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60620	X	58487	-0-	-2133	-0-	49308	2	269	4	Y	8100	8162	1	11	8	137
							8910	9									
03	67580	X	60676	-0-	-6904	-0-	51529	2	61	4	Y	8260	8131	1	6	8	260
							9086	9									
04	65580	X	52643	-0-	-12937	-0-	44777	2	52	4	Y	7104	7260	1	10	8	94
							7814	9									
05	67766	X	52911	-0-	-14855	-0-	44992	2	699	4	Y	6564	6571	1			87
							7220	9									
06	67320	X	52619	-0-	-14701	-0-	45693	2	55	4	Y	6246	6228	1			105
							6871	9									
07	64759	X	49517	-0-	-15242	-0-	42865	2	8	4	Y	6040	6065	1	18	8	62
							6644	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284039 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110740	X	12160	-0-	-98580	-0-	10931	2	123	4	Y	1005	1110	1			33
							1106	9									
03	111321	X	-0-	-0-	-111321	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
04	108960	X	25	-0-	-108935	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	112592	X	45467	-0-	-67125	-0-	8053	1	32221	2	Y	4542	4492	1			50
							197	4	4996	9							
06	118920	X	52414	-0-	-66506	-0-	5417	1	40133	2	Y	4912	4896	1			66
							1461	4	5403	9							
*07	63374	X	63374	-0-	-0-	-0-	3859	1	52254	2	Y	5620	5494	1	129	8	63
							1079	4	6182	9							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284093 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10300 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57596	X	44370	-0-	-13226	-0-	39670	2	446	4	Y	3867	3805	1	3	8	126
							4254	9									
03	50371	X	50371	-0-	-0-	-0-	8283	1	36671	2	Y	4032	4124	1	2	8	32
							982	4	4435	9							
04	52350	X	45766	-0-	-6584	-0-	9607	1	31738	2	Y	3767	3752	1	7	8	40
							277	4	4144	9							
05	54157	X	48152	-0-	-6005	-0-	9329	1	34265	2	Y	3953	3949	1			44
							210	4	4348	9							
06	56850	X	43743	-0-	-13107	-0-	5843	1	32875	2	Y	3479	3476	1			47
							1198	4	3827	9							
07	50375	X	45285	-0-	-5090	-0-	4725	1	35922	2	Y	3542	3468	1	81	8	40
							742	4	3896	9							

STATE APACHE 57 XL6 WELL #: 1506H RRCID -> 284118 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70140	X	54267	-0-	-15873	-0-	45695	2	341	4	Y	7483	7523	1	3	8	126
							8231	9									
03	77655	X	66922	-0-	-10733	-0-	55776	2	254	4	Y	9902	9747	1	4	8	277
							10892	9									
04	66480	X	57361	-0-	-9119	-0-	50185	2	66	4	Y	6464	6567	1	6	8	168
							7110	9									
05	68696	X	62171	-0-	-6525	-0-	52903	2	149	4	Y	8290	8138	1			320
							9119	9									
06	66480	X	61067	-0-	-5413	-0-	52163	2	442	4	Y	7693	7823	1			190
							8462	9									
07	66929	X	55286	-0-	-11643	-0-	46478	2	1075	4	Y	7030	7069	1	20	8	131
							7733	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284362 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10355 - 20704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40896	X	40896	-0-	-0-	-0-	35842	2	403	4	Y	4228	4156	1	3	8	138
							4651	9									
03	47035	X	47035	-0-	-0-	-0-	6873	1	34494	2	Y	4292	4393	1	3	8	34
							947	4	4721	9							
04	43248	X	43248	-0-	-0-	-0-	8044	1	30165	2	Y	4342	4321	1	9	8	46
							263	4	4776	9							
05	49297	X	49297	-0-	-0-	-0-	7692	1	35982	2	Y	4816	4809	1			53
							325	4	5298	9							
06	61270	X	61270	-0-	-0-	-0-	7588	1	46650	2	Y	4847	4835	1			65
							1700	4	5332	9							
*07	60904	X	60904	-0-	-0-	-0-	12190	1	42537	2	Y	4817	4717	1	111	8	54
							878	4	5299	9							

STATE MERCURY 7 WELL #: 18H RRCID -> 284459 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076

02	48401	X	48401	-0-	-0-	-0-	42561	2	1080	4	Y	4327	4234	0	93	1	219
							4760	9					1	8			
03	48422	X	28586	-0-	-19836	-0-	7	1	24254	2	Y	3902	3885	0	64	1	168
							33	4	4292	9			4	8			
04	44460	X	38350	-0-	-6110	-0-	33238	2	5112	9	Y	4647	4617	0	38	1	154
													6	8			
05	48422	X	37476	-0-	-10946	-0-	32259	2	5217	9	Y	4743	4693	0	70	1	134
06	46860	X	33266	-0-	-13594	-0-	29101	2	4165	9	Y	3786	3760	0			160
07	48422	X	31611	-0-	-16811	-0-	26778	2	4833	9	Y	4394	4324	0	14	1	213
													3	8			

STATE APACHE 57 XL1 WELL #: 1501H RRCID -> 284605 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259

02	46396	X	45468	-0-	-928	-0-	36759	2	306	4	Y	7639	7671	1	6	8	130
							8403	9									
03	51367	X	48016	-0-	-3351	-0-	38728	2	204	4	Y	8258	8149	1	6	8	233
							9084	9									
04	49710	X	47621	-0-	-2089	-0-	37375	2	56	4	Y	9264	9240	1	10	8	247
							10190	9									
05	51367	X	46982	-0-	-4385	-0-	39396	2	125	4	Y	6783	6768	1			262
							7461	9									
06	49710	X	43207	-0-	-6503	-0-	36201	2	359	4	Y	6043	6155	1			150
							6647	9									
07	50344	X	43697	-0-	-6647	-0-	35993	2	897	4	Y	6188	6187	1	36	8	115
							6807	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1109H RRCID -> 284638 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919

02	28364	X	24376	-0-	-3988	-0-	19954	2	209	4	Y	3830	3839	1	2	8	65
							4213	9									
03	29264	X	21584	-0-	-7680	-0-	17325	2	131	4	Y	3753	3710	1	2	8	106
							4128	9									
04	24870	X	24613	-0-	-257	-0-	20136	2	53	4	Y	4022	4017	1	4	8	107
							4424	9									
05	29419	X	22825	-0-	-6594	-0-	18628	2	124	4	Y	3703	3667	1			143
							4073	9									
06	26130	X	21339	-0-	-4791	-0-	17193	2	362	4	Y	3440	3498	1			85
							3784	9									
07	27001	X	23032	-0-	-3969	-0-	18756	2	845	4	Y	3119	3132	1	14	8	58
							3431	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 37H RRCID -> 284639 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34776	X	28631	-0-	-6145	-0-	24653	2	19	4	Y	3599	3393	0	282	1	71
							3959	9					3	8			
03	35340	X	31059	-0-	-4281	-0-	26457	2	68	4	Y	4122	4031	0	70	1	86
							4534	9					6	8			
04	33780	X	30070	-0-	-3710	-0-	25867	2	20	4	Y	3803	3768	0	30	1	85
							4183	9					6	8			
05	34906	X	29396	-0-	-5510	-0-	25346	2	81	4	Y	3608	2481	0	1076	1	136
							3969	9									
06	30690	X	27979	-0-	-2711	-0-	24260	2	26	4	Y	3357	3356	0	17	1	120
							3693	9									
07	31713	X	28156	-0-	-3557	-0-	24202	2	25	4	Y	3572	3523	0	14	1	152
							3929	9					3	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1108H RRCID -> 284644 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782

02	21446	X	21446	-0-	-0-	-0-	17441	2	192	4	Y	3466	3485	1	2	8	59
							3813	9									
03	23002	X	19055	-0-	-3947	-0-	15413	2	120	4	Y	3202	3169	1	2	8	90
							3522	9									
04	25560	X	5665	-0-	-19895	-0-	4740	2	23	4	Y	820	886	1	2	8	22
							902	9									
05	26412	X	338	-0-	-26074	-0-	217	2	62	4	Y	54	74	1			2
							59	9									
06	25560	X	13898	-0-	-11662	-0-	12091	2	261	4	Y	1405	1372	1			35
							1546	9									
07	23746	X	3134	-0-	-20612	-0-	2369	2	432	4	Y	303	327	1	5	8	6
							333	9									

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284836 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661

02	83020	X	3381	-0-	-79639	-0-	1560	2	871	4	Y	864	946	1	5	8	6
							950	9									
03	79484	X	30071	-0-	-49413	-0-	21975	2	8096	9	Y	7360	7323	1	20	8	23
04	76920	X	34852	-0-	-42068	-0-	25921	2	8931	9	Y	8119	8062	1	27	8	53
05	75020	X	45068	-0-	-29952	-0-	33846	2	378	4	Y	9858	9851	1			60
							10844	9									
06	29100	X	21095	-0-	-8005	-0-	16137	2	37	4	Y	4474	4516	1			18
							4921	9									
07	36022	X	8230	-0-	-27792	-0-	6229	2	39	4	Y	1784	1771	1	6	8	25
							1962	9									

STATE STREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284854 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10676 - 21585

02	151424	X	84935	-0-	-66489	-0-	68077	2	321	4	N	15034	15563	1	7	8	583
							16537	9									
03	146568	X	57985	-0-	-88583	-0-	46003	2	711	4	N	10246	10324	1	19	8	486
							11271	9									
04	115260	X	80178	-0-	-35082	-0-	62941	2	234	4	N	15457	15013	1	14	8	916
							17003	9									
05	111476	X	87868	-0-	-23608	-0-	70133	2	268	4	N	15879	16167	1			628
							17467	9									
*06	97410	X	84376	-0-	-13034	-0-	67625	2	701	4	N	14591	14561	1	10	8	648
							16050	9									
07	94023	X	81462	-0-	-12561	-0-	63575	2	3015	4	N	13520	13936	1	46	8	186
							14872	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 101H RRCID -> 284914 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10441 - 15325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	14308	2	32	4	Y	2393	2315	0	113	1	50
							2632	9					4	8			
03	18042	X	17826	-0-	-216	-0-	14902	2	40	4	Y	2622	2528	0	94	1	48
							2884	9					2	8			
04	19931	X	19931	-0-	-0-	-0-	17035	2	5	4	Y	2628	2489	0	121	1	62
							2891	9					4	8			
05	20961	X	20961	-0-	-0-	-0-	18063	2	274	4	Y	2385	2084	0	316	1	47
							2624	9									
06	18511	X	18511	-0-	-0-	-0-	15940	2	2571	9	Y	2337	2127	0	194	1	63
*07	24884	X	24884	-0-	-0-	-0-	21365	2	3519	9	Y	3199	3050	0	58	1	146
													8	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 102H RRCID -> 284957 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10490 - 15374

02	22764	X	9280	-0-	-13484	-0-	7396	2	16	4	Y	1698	1654	0	67	1	36
							1868	9					2	8			
03	25203	X	9628	-0-	-15575	-0-	7636	2	21	4	Y	1792	1747	0	47	1	33
							1971	9					1	8			
04	14220	X	10284	-0-	-3936	-0-	8422	2	2	4	Y	1691	1621	0	60	1	41
							1860	9					2	8			
05	12276	X	10772	-0-	-1504	-0-	8779	2	133	4	Y	1691	1476	0	223	1	33
							1860	9									
06	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	8545	2	1426	9	Y	1296	1186	0	108	1	35
07	10633	X	9322	-0-	-1311	-0-	7966	2	1356	9	Y	1233	1187	0	21	1	56
													4	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 204H RRCID -> 284962 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061

02	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	6929	2	915	4	N	2085	2148	1	6	8	437
							2294	9									
03	10757	X	9925	-0-	-832	-0-	7494	2	2431	9	N	2210	1952	1	4	8	691
04	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	8803	2	2592	9	N	2356	2522	1	5	8	520
05	12958	X	12919	-0-	-39	-0-	10146	2	2773	9	N	2521	2473	1			568
06	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	10551	2	2740	9	N	2491	2653	1			406
*07	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	13246	2	3109	9	Y	2826	2844	1	8	8	380

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285009 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561

02	66360	X	8645	-0-	-57715	-0-	6244	2	209	4	Y	1993	2127	1	7	8	15
							2192	9									
03	64542	X	32717	-0-	-31825	-0-	25238	2	7479	9	Y	6799	6779	1	12	8	23
04	62460	X	17692	-0-	-44768	-0-	11211	2	6481	9	Y	5892	5860	1	16	8	39
05	59985	X	44308	-0-	-15677	-0-	34691	2	344	4	Y	8430	8418	1			51
							9273	9									
06	31650	X	24508	-0-	-7142	-0-	18710	2	41	4	Y	5234	5264	1			21
							5757	9									
07	32705	X	7317	-0-	-25388	-0-	5149	2	36	4	Y	1938	1927	1	5	8	27
							2132	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1111H RRCID -> 285022 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	76260	X	23619	-0-	-52641	-0-	20442	2	3177	9	Y	2888	2664	1	6	8	614
*09	73800	X	33034	-0-	-40766	-0-	25916	2	2940	4	Y	3798	3769	1	12	8	631
							4178	9									
*10	76260	X	28004	-0-	-48256	-0-	24455	2	43	4	Y	3187	3306	1	1	8	511
							3506	9									
*11	73800	X	21227	-0-	-52573	-0-	17020	2	1393	4	Y	2558	2719	1	4	8	346
							2814	9									
*12	34131	X	20169	-0-	-13962	-0-	16138	2	952	4	Y	2799	2734	1			411
							3079	9									
*01	34131	X	19306	-0-	-14825	-0-	14983	2	1636	4	Y	2443	2212	1			642
							2687	9									
*02	30828	X	14508	-0-	-16320	-0-	10882	2	1715	4	Y	1737	1589	1	3	8	787
							1911	9									
*03	27993	X	13547	-0-	-14446	-0-	11260	2	351	4	Y	1760	1906	1	2	8	639
							1936	9									
*04	21240	X	16551	-0-	-4689	-0-	14453	2	11	4	Y	1897	1805	1	5	8	726
							2087	9									
*05	20181	X	19728	-0-	-453	-0-	17542	2	76	4	Y	1918	2172	1			472
							2110	9									
*06	18690	X	14216	-0-	-4474	-0-	12504	2	3	4	Y	1554	1536	1	7	8	483
							1709	9									
*07	17112	X	14652	-0-	-2460	-0-	13058	2	9	4	Y	1441	1518	1	4	8	402
							1585	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1114H RRCID -> 285023 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981

02	16240	X	13852	-0-	-2388	-0-	11840	2	26	4	Y	1805	1753	0	93	1	38
							1986	9					3	8			
03	17360	X	15837	-0-	-1523	-0-	13406	2	36	4	Y	2177	2090	0	84	1	39
							2395	9					2	8			
04	17747	X	17747	-0-	-0-	-0-	15492	2	4	4	Y	2046	1924	0	110	1	48
							2251	9					3	8			
05	16988	X	12495	-0-	-4493	-0-	10610	2	161	4	Y	1567	1375	0	209	1	31
							1724	9									
06	15330	X	12377	-0-	-2953	-0-	10996	2	1381	9	Y	1255	1147	0	105	1	34
07	18352	X	15631	-0-	-2721	-0-	13440	2	2191	9	Y	1992	1896	0	34	1	91
													5	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1115H RRCID -> 285024 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596

02	13524	X	9628	-0-	-3896	-0-	8278	2	18	4	Y	1211	1166	0	67	1	25
							1332	9					2	8			
03	13795	X	8917	-0-	-4878	-0-	7518	2	20	4	Y	1254	1209	0	46	1	23
							1379	9					1	8			
04	13350	X	10198	-0-	-3152	-0-	8767	2	2	4	Y	1299	1226	0	63	1	31
							1429	9					2	8			
05	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	11244	2	171	4	Y	1350	1177	0	178	1	26
							1485	9									
06	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	9883	2	1236	9	Y	1124	1027	0	93	1	30
*07	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	9632	2	1322	9	Y	1202	1151	0	23	1	55
													3	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1105H RRCID -> 285025 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648

*01	21995	X	21995	-0-	-0-	-0-	18938	2	3057	9	Y	2779	2804	1			522
*02	20960	X	20960	-0-	-0-	-0-	18175	2	2785	9	Y	2532	2591	1	3	8	460
*03	21317	X	21317	-0-	-0-	-0-	18268	2	3049	9	Y	2772	2778	1	2	8	452
*04	21300	X	21072	-0-	-228	-0-	18244	2	2828	9	Y	2571	2496	1	2	8	525
*05	22072	X	21654	-0-	-418	-0-	18913	2	2741	9	Y	2492	2451	1			566
*06	21360	X	21069	-0-	-291	-0-	18560	2	2509	9	Y	2281	2502	1	4	8	341
*07	22072	X	20776	-0-	-1296	-0-	18272	2	2504	9	Y	2276	2283	1	5	8	329

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 211H RRCID -> 285028 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33931 X	33931	-0-	-0-	-0-	28076	2	62	4	Y	5266	5161	0	210	1	112
						5793	9					7	8			
03	40486 X	35813	-0-	-4673	-0-	29435	2	80	4	Y	5725	5541	0	188	1	104
						6298	9					4	8			
04	39180 X	38273	-0-	-907	-0-	32216	2	9	4	Y	5498	5233	0	230	1	131
						6048	9					8	8			
05	40393 X	31016	-0-	-9377	-0-	26041	2	453	4	Y	4111	3614	0	548	1	80
						4522	9									
*06	39193 X	39193	-0-	-0-	-0-	33233	2	5960	9	Y	5418	4808	0	533	1	143
												14	8			
*07	39782 X	39782	-0-	-0-	-0-	34083	2	5699	9	Y	5181	4960	0	115	1	235
												14	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 202H RRCID -> 285121 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765

02	15344 X	11185	-0-	-4159	-0-	8099	2	733	4	N	2139	2168	1	2	8	573
						2353	9									
03	13857 X	12426	-0-	-1431	-0-	9997	2	2429	9	N	2208	2168	1	1	8	612
04	12762 X	12762	-0-	-0-	-0-	10477	2	2285	9	N	2077	1986	1	2	8	701
05	13516 X	13252	-0-	-264	-0-	10947	2	2305	9	N	2095	2293	1			503
*06	12720 X	12294	-0-	-426	-0-	10200	2	2094	9	N	1904	1742	1	3	8	662
*07	13934 X	13934	-0-	-0-	-0-	11644	2	2290	9	Y	2082	2296	1	4	8	444

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 307H RRCID -> 285134 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870

02	20188 X	17531	-0-	-2657	-0-	15008	2	24	4	Y	2272	2340	1	2	8	552
						2499	9									
03	21390 X	17121	-0-	-4269	-0-	14623	2	41	4	Y	2234	2162	1	2	8	622
						2457	9									
04	19860 X	13895	-0-	-5965	-0-	11756	2	13	4	Y	1933	1972	1	3	8	580
						2126	9									
05	19561 X	15962	-0-	-3599	-0-	13599	2	6	4	Y	2143	2424	1			299
						2357	9									
06	18780 X	15617	-0-	-3163	-0-	13503	2	92	4	Y	1838	1836	1			301
						2022	9									
07	19406 X	11992	-0-	-7414	-0-	10355	2	198	4	Y	1308	1149	1	11	8	449
						1439	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1502H RRCID -> 285135 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11700 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	68882	X	13864	-0-	-55018	-0-	12283	2	114	4	Y	1334	1169	1	1	8	455
							1467	9									
*09	66660	X	13880	-0-	-52780	-0-	12415	2	1465	9	Y	1332	1200	1	1	8	586
*10	68882	X	14238	-0-	-54644	-0-	12744	2	1494	9	Y	1358	1578	1			366
*11	66660	X	11193	-0-	-55467	-0-	9329	2	553	4	Y	1192	1023	1	1	8	534
							1311	9									
*12	68882	X	11229	-0-	-57653	-0-	9549	2	301	4	Y	1254	1422	1			366
							1379	9									
*01	14353	X	11618	-0-	-2735	-0-	10321	2	9	4	Y	1171	1224	1			313
							1288	9									
*02	12964	X	9437	-0-	-3527	-0-	8227	2	1210	9	Y	1100	625	1	1	8	787
*03	14229	X	12880	-0-	-1349	-0-	11562	2	1318	9	Y	1198	1576	1	1	8	408
*04	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	12035	2	1298	9	Y	1180	1232	1	1	8	355
*05	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	12167	2	1175	9	Y	1068	1121	1			302
*06	12450	X	12200	-0-	-250	-0-	11099	2	1101	9	Y	1001	912	1			391
*07	13764	X	12083	-0-	-1681	-0-	10811	2	1272	9	Y	1156	1133	1	3	8	411

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2101H RRCID -> 285136 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10910 - 15650

02	11424	X	9064	-0-	-2360	-0-	7709	2	1355	9	Y	1232	1178	1	1	8	313
03	12648	X	11172	-0-	-1476	-0-	9321	2	1851	9	Y	1683	1562	1	1	8	433
04	11970	X	9629	-0-	-2341	-0-	8053	2	1576	9	Y	1433	1561	1	1	8	304
05	11873	X	7167	-0-	-4706	-0-	5648	2	1519	9	Y	1381	1400	1			285
06	12000	X	9893	-0-	-2107	-0-	8220	2	1673	9	Y	1521	1610	1			196
*07	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	9823	2	1568	9	Y	1425	1391	1	4	8	226

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1506H RRCID -> 285137 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10969 - 15852

*08	0	W	27735	-0-	27735	27735	21942	2	203	4	Y	5082	4757	1	4	8	693
							5590	9									
*09	0	W	29055	-0-	29055	56790	23157	2	5898	9	Y	5362	5468	1	3	8	584
*10	0	W	27945	-0-	27945	84735	22392	2	5553	9	Y	5048	5023	1			609
*11	0	W	25698	-0-	25698	110433	19198	2	1130	4	Y	4882	4899	1	3	8	589
							5370	9									
*12	0	W	24977	-0-	24977	135410	19013	2	597	4	Y	4879	4948	1			520
							5367	9									
*01	159787	X	24377	-0-	-135410	-0-	19050	2	17	4	Y	4827	4897	1			450
							5310	9									
*02	23220	X	23220	-0-	-0-	-0-	18630	2	4590	9	Y	4173	4273	1	1	8	349
*03	24832	X	24832	-0-	-0-	-0-	19867	2	4965	9	Y	4514	4468	1	1	8	394
*04	25079	X	25079	-0-	-0-	-0-	20154	2	4925	9	Y	4477	4486	1	2	8	383
*05	24405	X	24405	-0-	-0-	-0-	19745	2	4660	9	Y	4236	3999	1			620
*06	24023	X	24023	-0-	-0-	-0-	19657	2	4366	9	Y	3969	4191	1	1	8	397
*07	24105	X	24105	-0-	-0-	-0-	19643	2	4462	9	Y	4056	4101	1	6	8	346

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285138 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10772 - 17462

02	34304	X	34304	-0-	-0-	-0-	29294	2	276	4	Y	4304	4326	1	5	8	72
							4734	9									
03	37243	X	37243	-0-	-0-	-0-	32268	2	69	4	Y	4460	4390	1	3	8	139
							4906	9									
04	34680	X	33929	-0-	-751	-0-	29630	2	53	4	Y	3860	3941	1	7	8	51
							4246	9									
05	39928	X	33446	-0-	-6482	-0-	28491	2	774	4	Y	3801	3802	1			50
							4181	9									
06	36750	X	33116	-0-	-3634	-0-	29073	2	57	4	Y	3624	3613	1			61
							3986	9									
07	37975	X	32141	-0-	-5834	-0-	28247	2	7	4	Y	3534	3551	1	8	8	36
							3887	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285139 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10684 - 20365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46340	X	40858	-0-	-5482	-0-	34860	2	234	4	Y	5240	5269	1	9	8	88
							5764	9									
03	51305	X	44428	-0-	-6877	-0-	38269	2	54	4	Y	5550	5458	1	6	8	174
							6105	9									
04	48570	X	44777	-0-	-3793	-0-	38836	2	48	4	Y	5357	5448	1	12	8	71
							5893	9									
05	46345	X	46070	-0-	-275	-0-	39604	2	711	4	Y	5232	5234	1			69
							5755	9									
*06	44760	X	42803	-0-	-1957	-0-	37490	2	53	4	Y	4782	4758	1	15	8	78
							5260	9									
07	46283	X	42101	-0-	-4182	-0-	36987	2	7	4	Y	4643	4658	1	16	8	47
							5107	9									

EXCELSIOR 7 WELL #: 8H RRCID -> 285140 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12496 - 17290

02	17388	X	16146	-0-	-1242	-0-	5	1	12687	2	Y	3136	3082	0	27	1	143
							4	4	3450	9			3	8			
03	19096	X	16687	-0-	-2409	-0-	35	1	13264	2	Y	3078	3048	0	35	1	128
							2	4	3386	9			10	8			
04	18480	X	18000	-0-	-480	-0-	65	1	14369	2	Y	3242	2625	0	375	1	363
							3566	9					7	8			
05	18039	X	18039	-0-	-0-	-0-	41	1	14531	2	Y	3152	3386	0			129
							3467	9									
06	17573	X	17573	-0-	-0-	-0-	22	1	14293	2	Y	2962	2911	0			180
							3258	9									
07	18600	X	17760	-0-	-840	-0-	39	1	14355	2	Y	3060	2929	0	78	1	230
							3366	9					3	8			

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 304H RRCID -> 285143 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9770 - 14610

02	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	12347	2	1811	9	Y	1646	1969	1	1	8	399
03	18124	X	18124	-0-	-0-	-0-	15713	2	157	4	Y	2049	2003	1	1	8	444
							2254	9									
04	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	13000	2	26	4	Y	1878	1979	1	2	8	341
							2066	9									
05	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	14219	2	91	4	Y	1669	1625	1			385
							1836	9									
06	18780	X	8231	-0-	-10549	-0-	7035	2	82	4	Y	1013	1116	1			282
							1114	9									
07	18135	X	13359	-0-	-4776	-0-	10960	2	325	4	Y	1885	1886	1	4	8	277
							2074	9									

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 305H RRCID -> 285144 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595

02	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	14172	2	1510	9	Y	1373	1224	1	1	8	592
03	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	15343	2	185	4	Y	1552	1612	1	1	8	531
							1707	9									
04	17540	X	17540	-0-	-0-	-0-	15796	2	33	4	Y	1555	1624	1	1	8	461
							1711	9									
05	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	14815	2	107	4	Y	1360	1318	1			503
							1496	9									
06	18138	X	18138	-0-	-0-	-0-	16495	2	154	4	Y	1354	1510	1			347
							1489	9									
*07	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	15841	2	411	4	Y	1668	1719	1	8	8	288
							1835	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 16H RRCID -> 285192 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17948 X	15950	-0-	-1998	-0-	11682	2	9	4	Y	3872	3671	0	273	1	78
						4259	9					1	8			
03	23436 X	13241	-0-	-10195	-0-	9726	2	25	4	Y	3173	3153	0	26	1	67
						3490	9					5	8			
04	22680 X	12779	-0-	-9901	-0-	9857	2	7	4	Y	2650	2643	0	11	1	60
						2915	9					3	8			
05	19344 X	12668	-0-	-6676	-0-	9681	2	30	4	Y	2688	1846	0	800	1	102
						2957	9									
06	18720 X	12339	-0-	-6381	-0-	9528	2	10	4	Y	2546	2545	0	12	1	91
						2801	9									
07	17670 X	12594	-0-	-5076	-0-	9630	2	10	4	Y	2685	2655	0	5	1	115
						2954	9					1	8			

STATE VIKING E 7 WELL #: 11H RRCID -> 285193 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566

02	27764 X	27764	-0-	-0-	-0-	21009	2	1150	4	Y	5095	4835	0	47	1	258
						5605	9					4	8			
03	33232 X	7151	-0-	-26081	-0-	5424	2	249	4	Y	1344	1494	0	15	1	83
						1478	9					10	8			
04	32160 X	4976	-0-	-27184	-0-	3963	2	1013	9	Y	921	926	0	5	1	65
												8	8			
05	31124 X	3482	-0-	-27642	-0-	2577	2	2	4	Y	821	377	0	454	1	55
						903	9									
*06	29760 X	2540	-0-	-27220	-0-	1662	2	14	4	Y	785	738	0	10	1	72
						864	9					20	8			
07	30752 X	6809	-0-	-23943	-0-	4998	2	1811	9	Y	1646	1379	0	148	1	186
												5	8			

STATE VIKING E 7 WELL #: 12H RRCID -> 285204 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647

02	32424 X	4424	-0-	-28000	-0-	1489	2	975	4	Y	1782	1728	0	5	1	91
						1960	9					2	8			
03	34410 X	5663	-0-	-28747	-0-	2390	2	237	4	Y	2760	2661	0	7	1	173
						3036	9					10	8			
04	15150 X	7458	-0-	-7692	-0-	4364	2	3094	9	Y	2813	2773	0	5	1	202
												6	8			
05	4898 X	4358	-0-	-540	-0-	2271	2	2	4	Y	1895	894	0	1075	1	128
						2085	9									
*06	5490 X	5278	-0-	-212	-0-	3340	2	17	4	Y	1746	1672	0	21	1	164
						1921	9					17	8			
07	7719 X	6422	-0-	-1297	-0-	4204	2	2218	9	Y	2016	1762	0	187	1	229
												2	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 213H RRCID -> 285220 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298

02	25395 X	25395	-0-	-0-	-0-	21331	2	47	4	Y	3652	3572	0	159	1	77
						4017	9					6	8			
03	25863 X	25863	-0-	-0-	-0-	21439	2	66	4	Y	3962	3828	0	136	1	72
						4358	9					3	8			
04	28972 X	28972	-0-	-0-	-0-	24521	2	7	4	Y	4040	3834	0	175	1	96
						4444	9					7	8			
05	21908 X	21908	-0-	-0-	-0-	18552	2	281	4	Y	2795	2462	0	374	1	55
						3075	9									
06	25506 X	25506	-0-	-0-	-0-	21671	2	3835	9	Y	3486	3159	0	288	1	94
*07	26663 X	26663	-0-	-0-	-0-	22767	2	3896	9	Y	3542	3395	0	69	1	161
												11	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285228 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10638 - 17936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44912	X	36103	-0-	-8809	-0-	30646	2	9	4	Y	4953	4975	1	2	8	229
							5448	9									
03	44640	X	38447	-0-	-6193	-0-	32986	2	52	4	Y	4917	4962	1	3	8	181
							5409	9									
04	36960	X	14419	-0-	-22541	-0-	11613	2	24	4	Y	2529	2611	1	2	8	97
							2782	9									
05	40052	X	24423	-0-	-15629	-0-	21176	2	10	4	Y	2943	2885	1			155
							3237	9									
06	38670	X	38077	-0-	-593	-0-	33683	2	178	4	Y	3833	3771	1			217
							4216	9									
07	39959	X	37113	-0-	-2846	-0-	32727	2	424	4	Y	3602	3732	1	17	8	70
							3962	9									

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285229 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10506 - 17769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53088	X	46360	-0-	-6728	-0-	39575	2	12	4	Y	6157	6183	1	3	8	285
							6773	9									
03	58776	X	48892	-0-	-9884	-0-	41761	2	74	4	Y	6415	6459	1	4	8	237
							7057	9									
04	56880	X	53952	-0-	-2928	-0-	46575	2	44	4	Y	6666	6646	1	6	8	251
							7333	9									
05	54789	X	54789	-0-	-0-	-0-	47857	2	15	4	Y	6288	6208	1			331
							6917	9									
06	50520	X	46079	-0-	-4441	-0-	40136	2	189	4	Y	5231	5266	1			296
							5754	9									
07	55738	X	52077	-0-	-3661	-0-	45332	2	564	4	Y	5619	5781	1	25	8	109
							6181	9									

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285240 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52752	X	42757	-0-	-9995	-0-	37607	2	12	4	Y	4671	4706	1	3	8	214
							5138	9									
03	58404	X	51697	-0-	-6707	-0-	45411	2	74	4	Y	5647	5652	1	3	8	206
							6212	9									
04	51900	X	44206	-0-	-7694	-0-	39125	2	37	4	Y	4585	4617	1	4	8	170
							5044	9									
05	53630	X	44078	-0-	-9552	-0-	39475	2	13	4	Y	4173	4123	1			220
							4590	9									
*06	52080	X	43862	-0-	-8218	-0-	39198	2	173	4	Y	4083	4075	1	4	8	224
							4491	9									
07	51708	X	43358	-0-	-8350	-0-	38775	2	414	4	Y	3790	3924	1	17	8	73
							4169	9									

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285337 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10374 - 17720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76384	X	44973	-0-	-31411	-0-	39005	2	10	4	Y	5416	5430	1	3	8	249
							5958	9									
03	62372	X	48416	-0-	-13956	-0-	42461	2	61	4	Y	5358	5408	1	3	8	196
							5894	9									
04	59310	X	45708	-0-	-13602	-0-	40300	2	32	4	Y	4887	4896	1	5	8	182
							5376	9									
05	55955	X	45729	-0-	-10226	-0-	40837	2	11	4	Y	4437	4385	1			234
							4881	9									
06	50130	X	43982	-0-	-6148	-0-	39345	2	147	4	Y	4082	4085	1			231
							4490	9									
07	49786	X	46405	-0-	-3381	-0-	41368	2	367	4	Y	4245	4375	1	19	8	82
							4670	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285338 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10584 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	97944	X	59472	-0-	-38472	-0-	50624	2	13	4	Y	8032	8052	1	3	8	372
							8835	9									
03	77314	X	67232	-0-	-10082	-0-	57698	2	86	4	Y	8589	8640	1	4	8	317
							9448	9									
04	74820	X	64741	-0-	-10079	-0-	55826	2	47	4	Y	8062	8070	1	6	8	303
							8868	9									
05	72323	X	63977	-0-	-8346	-0-	55813	2	16	4	Y	7407	7320	1			390
							8148	9									
*06	66300	X	59282	-0-	-7018	-0-	51314	2	206	4	Y	7056	7051	1	5	8	390
							7762	9									
07	67239	X	57201	-0-	-10038	-0-	49349	2	478	4	Y	6704	6943	1	20	8	131
							7374	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 306H RRCID -> 285366 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10202 - 15102

02	24129	X	24129	-0-	-0-	-0-	21350	2	27	4	Y	2502	2580	1	2	8	405
							2752	9									
03	25832	X	25832	-0-	-0-	-0-	23127	2	55	4	Y	2409	2410	1	2	8	402
							2650	9									
04	21756	X	21756	-0-	-0-	-0-	19666	2	19	4	Y	1883	1805	1	3	8	477
							2071	9									
05	23297	X	23297	-0-	-0-	-0-	21002	2	7	4	Y	2080	2055	1			502
							2288	9									
*06	21722	X	21722	-0-	-0-	-0-	19526	2	113	4	Y	1894	2123	1	2	8	271
							2083	9									
*07	19200	X	19200	-0-	-0-	-0-	17134	2	272	4	Y	1631	1500	1	9	8	393
							1794	9									

LINK VJ RANCH 14-23 H WELL #: 8H RRCID -> 285470 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 19193

*08	0		60068	-0-	60068	276028	43673	2	2790	4	Y	12368	11758	1			610
							13605	9									
09	0		70466	-0-	70466	346494	55278	2	104	4	Y	13713	14259	1	6	8	58
							15084	9									
*10	407315	X	60821	-0-	-346494	-0-	45586	2	197	4	Y	13671	13533	1	8	8	188
							15038	9									
11	184740	X	64861	-0-	-119879	-0-	48658	2	244	4	Y	14508	14510	1	1	8	185
							15959	9									
12	190898	X	57750	-0-	-133148	-0-	43134	2	381	4	Y	12941	12976	1	1	8	149
							14235	9									
01	190898	X	47939	-0-	-142959	-0-	34431	2	525	4	Y	11803	11773	1			179
							12983	9									
02	147336	X	46047	-0-	-101289	-0-	34847	2	179	4	Y	10019	10114	1	3	8	81
							11021	9									
03	66991	X	36516	-0-	-30475	-0-	27661	2	69	4	Y	7987	8027	1			41
							8786	9									
04	64860	X	42473	-0-	-22387	-0-	32343	2	94	4	Y	9124	9107	1			58
							10036	9									
05	57753	X	40722	-0-	-17031	-0-	31223	2	43	4	Y	8596	8541	1			113
							9456	9									
06	49350	X	37106	-0-	-12244	-0-	28291	2	8815	9	Y	8014	8002	1			125
07	50995	X	35579	-0-	-15416	-0-	27045	2	8534	9	Y	7758	7758	1	2	8	123

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE RIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285523 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		161279	-0-	161279	570687	127932	2	145	4	Y	30184	30054	1	26	8	1107
							33202	9									
*09	0		124197	-0-	124197	694884	93421	2	5230	4	Y	23224	23081	1	13	8	1237
							25546	9									
*10	0		88646	-0-	88646	783530	62040	2	8690	4	Y	16287	17202	1			322
							17916	9									
*11	783530	X	-0-	-0-	-783530	-0-					Y	-0-					322
*12	259098	X	26861	-0-	-232237	-0-	21537	2	44	4	Y	4800	5099	1			23
							5280	9									
*01	259098	X	60589	-0-	-198509	-0-	47586	2	307	4	Y	11542	11469	1	1	8	95
							12696	9									
*02	234024	X	65996	-0-	-168028	-0-	51916	2	41	4	Y	12763	12702	1	8	8	148
							14039	9									
*03	259098	X	11981	-0-	-247117	-0-	9417	2	31	4	Y	2303	2407	1	3	8	41
							2533	9									
*04	58620	X	48508	-0-	-10112	-0-	39057	2	37	4	Y	8558	8434	1	18	8	147
							9414	9									
*05	73067	X	46890	-0-	-26177	-0-	37212	2	49	4	Y	8754	8737	1			164
							9629	9									
*06	70710	X	53317	-0-	-17393	-0-	42806	2	246	4	Y	9332	9220	1			276
							10265	9									
*07	73067	X	55051	-0-	-18016	-0-	43341	2	1203	4	Y	9552	9692	1	29	8	107
							10507	9									

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285545 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10504 - 20426

02	147084	X	60594	-0-	-86490	-0-	53156	2	364	4	Y	6431	6465	1	17	8	107
							7074	9									
03	162843	X	56344	-0-	-106499	-0-	49080	2	82	4	Y	6529	6429	1	11	8	196
							7182	9									
04	71670	X	56561	-0-	-15109	-0-	49447	2	70	4	Y	6404	6497	1	19	8	84
							7044	9									
05	70711	X	59615	-0-	-11096	-0-	51705	2	1037	4	Y	6248	6250	1			82
							6873	9									
*06	64920	X	57883	-0-	-7037	-0-	51014	2	84	4	Y	6168	6122	1	27	8	101
							6785	9									
07	67084	X	51517	-0-	-15567	-0-	45529	2	11	4	Y	5434	5453	1	27	8	55
							5977	9									

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285555 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10648 - 20502

02	198716	X	68354	-0-	-130362	-0-	59630	2	253	4	Y	7701	7785	1	13	8	129
							8471	9									
03	220007	X	51747	-0-	-168260	-0-	45544	2	50	4	Y	5594	5541	1	8	8	174
							6153	9									
04	113430	X	68920	-0-	-44510	-0-	61522	2	77	4	Y	6655	6723	1	20	8	86
							7321	9									
05	102517	X	60570	-0-	-41947	-0-	53363	2	1015	4	Y	5629	5641	1			74
							6192	9									
06	90060	X	53005	-0-	-37055	-0-	47540	2	74	4	Y	4901	4893	1			82
							5391	9									
07	75671	X	56788	-0-	-18883	-0-	50845	2	11	4	Y	5393	5398	1	22	8	55
							5932	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285571 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10602 - 20542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	48685 X	48685	-0-	-0-	-0-	41240 2 7217 9	228 4	Y	6561	6599 1	10 8	111
03	56195 X	56195	-0-	-0-	-0-	48285 2 7853 9	57 4	Y	7139	7019 1	7 8	224
04	47963 X	47963	-0-	-0-	-0-	41348 2 6568 9	47 4	Y	5971	6103 1	13 8	79
05	55594 X	55594	-0-	-0-	-0-	47823 2 6977 9	794 4	Y	6343	6338 1		84
06	54390 X	48198	-0-	-6192	-0-	42413 2 5728 9	57 4	Y	5207	5204 1		87
07	56203 X	50953	-0-	-5250	-0-	45012 2 5933 9	8 4	Y	5394	5409 1	17 8	55

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286173 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10730 - 18948

02	168644 X	65372	-0-	-103272	-0-	52608 2 12647 9	117 4	Y	11497	11570 1	5 8	99
03	186713 X	66973	-0-	-119740	-0-	54437 2 12473 9	63 4	Y	11339	11283 1	4 8	151
04	180690 X	66169	-0-	-114521	-0-	54500 2 11636 9	33 4	Y	10578	10564 1	8 8	157
05	61515 X	61515	-0-	-0-	-0-	50981 2	10534 9	Y	9576	9535 1		198
06	70050 X	47200	-0-	-22850	-0-	38674 2 8147 9	379 4	Y	7406	7410 1		194
07	72385 X	65175	-0-	-7210	-0-	54232 2 10808 9	135 4	Y	9825	9880 1	32 8	107

STATE APACHE 57 WELL #: 103H RRCID -> 286194 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10800 - 15427

02	50792 X	30335	-0-	-20457	-0-	23222 2 7062 9	51 4	Y	6420	6354 0 9 8	190 1	138
03	56234 X	30775	-0-	-25459	-0-	23475 2 7237 9	63 4	Y	6579	6442 0 5 8	149 1	121
04	54420 X	34641	-0-	-19779	-0-	27252 2 7382 9	7 4	Y	6711	6467 0 9 8	194 1	162
05	31234 X	31234	-0-	-0-	-0-	24467 2 6399 9	368 4	Y	5817	5093 0	772 1	114
*06	35910 X	33879	-0-	-2031	-0-	26949 2	6930 9	Y	6300	5661 0 15 8	570 1	168
07	35805 X	21769	-0-	-14036	-0-	17040 2	4729 9	Y	4299	4201 0 12 8	57 1	197

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286199 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10505 - 19073

02	316960 X	96001	-0-	-220959	-0-	89625 2 5735 9	641 4	Y	5214	5210 1	36 8	234
03	350920 X	99502	-0-	-251418	-0-	89584 2 5786 9	4132 4	Y	5260	5265 1	4 8	225
04	339600 X	88567	-0-	-251033	-0-	81713 2 5091 9	1763 4	Y	4628	4692 1	7 8	154
05	350920 X	84413	-0-	-266507	-0-	73151 2 4851 9	6411 4	Y	4410	4408 1		156
*06	110640 X	76519	-0-	-34121	-0-	67796 2 4741 9	3982 4	Y	4310	3947 1	445 8	74
07	106299 X	78381	-0-	-27918	-0-	73983 2 4259 9	139 4	Y	3872	3842 1		104

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286201 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10567 - 19023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	313852 X	102160	-0-	-211692	-0-	93963	2	671	4	Y	6842	6838	1	47	8	307
						7526	9									
03	347479 X	103985	-0-	-243494	-0-	92179	2	4252	4	Y	6867	6875	1	5	8	294
						7554	9									
04	336270 X	95082	-0-	-241188	-0-	86547	2	1868	4	Y	6061	6145	1	9	8	201
						6667	9									
05	347479 X	90437	-0-	-257042	-0-	77272	2	6772	4	Y	5812	5807	1			206
						6393	9									
*06	121980 X	77625	-0-	-44355	-0-	67391	2	3940	4	Y	5722	5239	1	591	8	98
						6294	9									
07	113119 X	77860	-0-	-35259	-0-	72035	2	135	4	Y	5173	5132	1			139
						5690	9									

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286411 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10740 - 18923

02	261632 X	68869	-0-	-192763	-0-	55906	2	100	4	Y	11694	11778	1	4	8	100
						12863	9									
03	289664 X	68442	-0-	-221222	-0-	56135	2	52	4	Y	11141	11089	1	4	8	148
						12255	9									
04	280320 X	63042	-0-	-217278	-0-	51844	2	27	4	Y	10155	10145	1	7	8	151
						11171	9									
05	289664 X	59173	-0-	-230491	-0-	49083	2	10090	9	Y	9173	9134	1			190
*06	280320 X	58110	-0-	-222210	-0-	48505	2	200	4	Y	8550	8516	1	5	8	219
						9405	9									
07	76260 X	57823	-0-	-18437	-0-	48596	2	94	4	Y	8303	8405	1	26	8	91
						9133	9									

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286412 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10652 - 18455

02	309344 X	72400	-0-	-236944	-0-	59434	2	107	4	Y	11690	11762	1	18	8	100
						12859	9									
03	342488 X	69977	-0-	-272511	-0-	57903	2	55	4	Y	10926	10870	1	11	8	145
						12019	9									
04	331440 X	66290	-0-	-265150	-0-	55422	2	31	4	Y	9852	9831	1	20	8	146
						10837	9									
05	342488 X	64639	-0-	-277849	-0-	54578	2	10061	9	Y	9146	9103	1			189
06	331440 X	59792	-0-	-271648	-0-	50776	2	259	4	Y	7961	7942	1			208
						8757	9									
07	80166 X	62706	-0-	-17460	-0-	53525	2	122	4	Y	8235	8318	1	36	8	89
						9059	9									

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286413 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10750 - 18221

02	292992 X	77788	-0-	-215204	-0-	63004	2	366	4	Y	13107	13204	1	19	8	112
						14418	9									
03	324384 X	78792	-0-	-245592	-0-	63618	2	83	4	Y	13719	13634	1	14	8	183
						15091	9									
04	313920 X	78133	-0-	-235787	-0-	63837	2	41	4	Y	12959	12924	1	25	8	193
						14255	9									
05	324384 X	74373	-0-	-250011	-0-	61260	2	13113	9	Y	11921	11868	1			246
06	313920 X	71515	-0-	-242405	-0-	59648	2	305	4	Y	10511	10482	1			275
						11562	9									
07	86118 X	74966	-0-	-11152	-0-	62786	2	143	4	Y	10943	11051	1	47	8	120
						12037	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286423 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10677 - 18451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	269864	X	63983	-0-	-205881	-0-	52141	2	94	4	Y	10680	10742	1	18	8	91
							11748	9									
03	298778	X	49479	-0-	-249299	-0-	40231	2	38	4	Y	8373	8343	1	9	8	112
							9210	9									
04	289140	X	55261	-0-	-233879	-0-	45490	2	26	4	Y	8859	8823	1	16	8	132
							9745	9									
05	298778	X	55142	-0-	-243636	-0-	45793	2	9349	9	Y	8499	8456	1			175
06	289140	X	52629	-0-	-236511	-0-	44012	2	220	4	Y	7634	7609	1			200
							8397	9									
07	70835	X	50012	-0-	-20823	-0-	41914	2	86	4	Y	7284	7378	1	27	8	79
							8012	9									

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286424 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10726 - 18520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	309848	X	70214	-0-	-239634	-0-	57498	2	106	4	Y	11464	11569	1	17	8	98
							12610	9									
03	343046	X	82414	-0-	-260632	-0-	67506	2	184	4	Y	13385	13291	1	14	8	178
							14724	9									
04	331980	X	78225	-0-	-253755	-0-	64943	2	42	4	Y	12036	12013	1	23	8	178
							13240	9									
05	343046	X	73563	-0-	-269483	-0-	62100	2	11463	9	Y	10421	10384	1			215
06	331980	X	69614	-0-	-262366	-0-	59339	2	301	4	Y	9067	9045	1			237
							9974	9									
07	80848	X	73526	-0-	-7322	-0-	62893	2	139	4	Y	9540	9628	1	45	8	104
							10494	9									

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286426 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10691 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	299376	X	79888	-0-	-219488	-0-	65391	2	118	4	Y	13072	13150	1	20	8	112
							14379	9									
03	331452	X	69256	-0-	-262196	-0-	57060	2	56	4	Y	11036	10988	1	13	8	147
							12140	9									
04	320760	X	76823	-0-	-243937	-0-	64001	2	43	4	Y	11617	11564	1	28	8	172
							12779	9									
05	331452	X	69732	-0-	-261720	-0-	58596	2	11136	9	Y	10124	10087	1			209
*06	320760	X	66350	-0-	-254410	-0-	55693	2	302	4	Y	9414	9361	1	22	8	240
							10355	9									
07	88443	X	63220	-0-	-25223	-0-	53363	2	122	4	Y	8850	8953	1	41	8	96
							9735	9									

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286455 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10551 - 17955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	187572	X	70852	-0-	-116720	-0-	60447	2	56	4	Y	9408	9426	1	20	8	102
							10349	9									
03	207669	X	66058	-0-	-141611	-0-	56422	2	297	4	Y	8490	8434	1	13	8	145
							9339	9									
04	200970	X	60970	-0-	-140000	-0-	52452	2	115	4	Y	7639	7639	1	22	8	123
							8403	9									
05	207669	X	61033	-0-	-146636	-0-	53160	2	93	4	Y	7073	7029	1			167
							7780	9									
*06	200970	X	55558	-0-	-145412	-0-	48064	2	221	4	Y	6612	6677	1	17	8	85
							7273	9									
07	78430	X	54320	-0-	-24110	-0-	47431	2	114	4	Y	6159	6123	1	30	8	91
							6775	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286597 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10284 - 20459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		151945	-0-	151945	151945	103519	2	22816	4	Y	23282	22744	1	2	8	536
							25610	9									
*11	0		217684	-0-	217684	369629	152343	2	33509	4	Y	28938	28655	1	59	8	760
							31832	9									
*12	0		185631	-0-	185631	555260	149150	2	11694	4	Y	22534	22832	1	8	8	454
							24787	9									
*01	0		167556	-0-	167556	722816	144897	2	1717	4	Y	19038	19205	1			287
							20942	9									
*02	0		72385	-0-	72385	795201	63161	2	1060	4	Y	7422	7463	1	4	8	242
							8164	9									
*03	795201	X	-0-	-0-	-795201	-0-					Y	-0-	242	1			-0-
*04	69051	X	69051	-0-	-0-	-0-	59783	2	842	4	Y	7660	7559	1	19	8	82
							8426	9									
05	119957	X	119957	-0-	-0-	-0-	831	1	102236	2	Y	12389	12334	1			137
							3262	4	13628	9							
06	116711	X	116711	-0-	-0-	-0-	99846	2	3686	4	Y	11981	11957	1			161
							13179	9									
*07	115222	X	115222	-0-	-0-	-0-	99514	2	2714	4	Y	11813	11569	1	272	8	133
							12994	9									

LINK VJ RANCH 23-11 C WELL #: 3H RRCID -> 286609 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11441 - 21662

02	143276	X	41397	-0-	-101879	-0-	31430	2	525	4	Y	8584	8783	1	2	8	74
							9442	9									
03	158627	X	50001	-0-	-108626	-0-	38878	2	59	4	Y	10058	10071	1			61
							11064	9									
04	153510	X	54646	-0-	-98864	-0-	43392	2	11254	9	Y	10231	10200	1			92
05	158627	X	53981	-0-	-104646	-0-	44093	2	72	4	Y	8924	8859	1			157
							9816	9									
06	153510	X	46820	-0-	-106690	-0-	37265	2	514	4	Y	8219	8129	1			247
							9041	9									
07	158627	X	48494	-0-	-110133	-0-	38923	2	96	4	Y	8614	8604	1	2	8	255
							9475	9									

LINK VJ RANCH 23-11 D WELL #: 4H RRCID -> 286610 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11392 - 21604

02	180236	X	64415	-0-	-115821	-0-	48471	2	677	4	Y	13879	14136	1	3	8	120
							15267	9									
03	199547	X	50909	-0-	-148638	-0-	38700	2	55	4	Y	11049	11101	1			68
							12154	9									
04	193110	X	49493	-0-	-143617	-0-	36861	2	12632	9	Y	11484	11448	1			104
05	199547	X	54097	-0-	-145450	-0-	41128	2	65	4	Y	11731	11628	1			207
							12904	9									
06	193110	X	55107	-0-	-138003	-0-	42288	2	529	4	Y	11173	11044	1			336
							12290	9									
07	199547	X	32149	-0-	-167398	-0-	24359	2	65	4	Y	7023	7149	1	1	8	209
							7725	9									

LINK VJ RANCH 14-23 E WELL #: 5H RRCID -> 286611 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11385 - 19027

02	180236	X	43022	-0-	-137214	-0-	32758	2	111	4	Y	9230	9355	1	2	8	74
							10153	9									
03	199547	X	49239	-0-	-150308	-0-	37857	2	60	4	Y	10293	10311	1			56
							11322	9									
04	193110	X	41729	-0-	-151381	-0-	31608	2	70	4	Y	9137	9135	1			58
							10051	9									
05	199547	X	39861	-0-	-159686	-0-	30613	2	31	4	Y	8379	8327	1			110
							9217	9									
*06	193110	X	35641	-0-	-157469	-0-	27784	2	7857	9	Y	7143	7059	1	85	8	109
07	199547	X	31990	-0-	-167557	-0-	24773	2	7217	9	Y	6561	6565	1	1	8	104

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286612 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10642 - 17882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	251300 X	85362	-0-	-165938	-0-	73262	2	68	4	Y	10938	10961	1	19	8	118
						12032	9									
03	278225 X	82578	-0-	-195647	-0-	70866	2	442	4	Y	10245	10176	1	12	8	175
						11270	9									
04	269250 X	70887	-0-	-198363	-0-	61815	2	131	4	Y	8128	8159	1	12	8	132
						8941	9									
05	278225 X	72778	-0-	-205447	-0-	63744	2	114	4	Y	8109	8050	1			191
						8920	9									
*06	269250 X	65809	-0-	-203441	-0-	57434	2	271	4	Y	7367	7444	1	19	8	95
						8104	9									
07	278225 X	61366	-0-	-216859	-0-	53760	2	136	4	Y	6791	6754	1	31	8	101
						7470	9									

LINK VJ RANCH 14-23 F WELL #: 6H RRCID -> 286639 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153

02	185892 X	42868	-0-	-143024	-0-	32290	2	74	4	Y	9549	9662	1	2	8	77
						10504	9									
03	205809 X	17815	-0-	-187994	-0-	6295	2	70	4	Y	10409	10430	1			56
						11450	9									
04	199170 X	47439	-0-	-151731	-0-	36219	2	97	4	Y	10112	10104	1			64
						11123	9									
05	205809 X	36846	-0-	-168963	-0-	28161	2	41	4	Y	7858	7819	1			103
						8644	9									
*06	199170 X	48738	-0-	-150432	-0-	37946	2	10792	9	Y	9811	9665	1	99	8	150
07	205809 X	49748	-0-	-156061	-0-	38947	2	10801	9	Y	9819	9812	1	2	8	155

LINK VJ RANCH 14-23 G WELL #: 7H RRCID -> 286640 COMPL. DATE 09/03/2018 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11325 - 19191

02	157696 X	56377	-0-	-101319	-0-	42517	2	98	4	Y	12511	12653	1	3	8	101
						13762	9									
03	174592 X	50469	-0-	-124123	-0-	37225	2	49	4	Y	11995	12031	1			65
						13195	9									
04	168960 X	52448	-0-	-116512	-0-	39863	2	94	4	Y	11355	11348	1			72
						12491	9									
05	174592 X	58982	-0-	-115610	-0-	46094	2	50	4	Y	11671	11589	1			154
						12838	9									
06	168960 X	40674	-0-	-128286	-0-	31520	2	9154	9	Y	8322	8347	1			129
07	174592 X	26912	-0-	-147680	-0-	20587	2	6325	9	Y	5750	5787	1	1	8	91

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286653 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10557 - 17892

02	642789 X	73410	-0-	-569379	-0-	60658	2	56	4	Y	11542	11575	1	16	8	126
						12696	9									
03	233771 X	52844	-0-	-180927	-0-	43573	2	261	4	Y	8191	8167	1	8	8	142
						9010	9									
04	226230 X	62500	-0-	-163730	-0-	51918	2	106	4	Y	9524	9494	1	18	8	154
						10476	9									
05	233771 X	72465	-0-	-161306	-0-	61144	2	128	4	Y	10175	10089	1			240
						11193	9									
*06	226230 X	62560	-0-	-163670	-0-	51102	2	292	4	Y	10151	10241	1	18	8	132
						11166	9									
07	233771 X	64662	-0-	-169109	-0-	53345	2	143	4	Y	10158	10106	1	31	8	153
						11174	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 28H RRCID -> 286667 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12255 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38304	X	12623	-0-	-25681	-0-	9361	2	7	4	Y	2959	2803	0	190	1	60
							3255	9									
03	42408	X	16955	-0-	-25453	-0-	12359	2	31	4	Y	4150	4121	0	1	1	88
							4565	9									
04	41040	X	17405	-0-	-23635	-0-	12828	2	10	4	Y	4152	4144	0	2	1	94
							4567	9									
05	42408	X	18020	-0-	-24388	-0-	13267	2	42	4	Y	4283	2940	0	1275	1	162
							4711	9									
06	41040	X	18170	-0-	-22870	-0-	13775	2	15	4	Y	3982	3981	0	20	1	143
							4380	9									
07	42408	X	26600	-0-	-15808	-0-	21409	2	22	4	Y	4699	4628	0	11	1	201
							5169	9					2	8			

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 38H RRCID -> 286668 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730

02	21364	X	6472	-0-	-14892	-0-	4767	2	4	4	Y	1546	1473	0	101	1	31
							1701	9									
03	23653	X	5876	-0-	-17777	-0-	4098	2	10	4	Y	1607	1604	0			34
							1768	9									
04	22890	X	13559	-0-	-9331	-0-	11167	2	8	4	Y	2167	2150	0	2	1	49
							2384	9									
05	23653	X	8844	-0-	-14809	-0-	6434	2	20	4	Y	2173	1493	0	647	1	82
							2390	9									
06	22890	X	8856	-0-	-14034	-0-	6576	2	7	4	Y	2066	2064	0	10	1	74
							2273	9									
07	23653	X	9402	-0-	-14251	-0-	7079	2	7	4	Y	2105	2083	0	4	1	90
							2316	9					2	8			

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286677 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10600 - 17969

02	226884	X	90775	-0-	-136109	-0-	77100	2	71	4	Y	12367	12394	1	20	8	134
							13604	9									
03	251193	X	82509	-0-	-168684	-0-	70134	2	373	4	Y	10911	10846	1	12	8	187
							12002	9									
04	243090	X	74560	-0-	-168530	-0-	63668	2	130	4	Y	9784	9792	1	21	8	158
							10762	9									
05	251193	X	80953	-0-	-170240	-0-	70294	2	122	4	Y	9579	9511	1			226
							10537	9									
06	243090	X	72739	-0-	-170351	-0-	63511	2	282	4	Y	8133	8251	1			108
							8946	9									
07	251193	X	50019	-0-	-201174	-0-	43715	2	103	4	Y	5637	5634	1	26	8	85
							6201	9									

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286678 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10644 - 17982

02	0		79854	-0-	79854	673576	67125	2	62	4	Y	11515	11541	1	19	8	125
							12667	9									
03	739188	X	65612	-0-	-673576	-0-	54993	2	412	4	Y	9279	9234	1	10	8	160
							10207	9									
04	257430	X	63986	-0-	-193444	-0-	53933	2	116	4	Y	9034	9028	1	20	8	146
							9937	9									
05	266011	X	64223	-0-	-201788	-0-	54748	2	97	4	Y	8525	8470	1			201
							9378	9									
*06	257430	X	57905	-0-	-199525	-0-	50352	2	229	4	Y	6658	6755	1	19	8	85
							7324	9									
07	266011	X	55680	-0-	-210331	-0-	48759	2	116	4	Y	6186	6147	1	32	8	92
							6805	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN 7 WELL #: 23H RRCID -> 286679 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12283 - 16686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42532 X	19961	-0-	-22571	-0-	16767	2	3194	9	Y	2904	2914	0	1	1	24
03	47089 X	26210	-0-	-20879	-0-	21733	2	18	4	Y	4054	3926	0	116	1	36
						4459	9									
04	45570 X	22683	-0-	-22887	-0-	18581	2	4102	9	Y	3729	3699	0	19	1	47
05	47089 X	27419	-0-	-19670	-0-	23336	2	4083	9	Y	3712	3710	0	9	1	40
*06	45570 X	22072	-0-	-23498	-0-	19208	2	2864	9	Y	2604	2473	0	97	1	60
												14	8			
07	47089 X	21136	-0-	-25953	-0-	17430	2	18	4	Y	3353	3330	0	18	1	62
						3688	9					3	8			

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286830 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10694 - 17969

02	598914 X	72781	-0-	-526133	-0-	62973	2	58	4	Y	8864	8900	1			100
						9750	9									
03	220317 X	59997	-0-	-160320	-0-	51813	2	304	4	Y	7164	7136	1			128
						7880	9									
04	213210 X	63969	-0-	-149241	-0-	55329	2	113	4	Y	7752	7755	1			125
						8527	9									
05	220317 X	69706	-0-	-150611	-0-	61260	2	101	4	Y	7586	7532	1			179
						8345	9									
*06	213210 X	63243	-0-	-149967	-0-	55030	2	258	4	Y	7232	7300	1	18	8	93
						7955	9									
*07	220317 X	58868	-0-	-161449	-0-	51400	2	121	4	Y	6679	6673	1			99
						7347	9									

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286842 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10700 - 17955

02	227724 X	84498	-0-	-143226	-0-	69115	2	64	4	Y	13926	13961	1	19	8	152
						15319	9									
03	252123 X	82809	-0-	-169314	-0-	67853	2	347	4	Y	13281	13191	1	12	8	230
						14609	9									
04	243990 X	69138	-0-	-174852	-0-	56918	2	123	4	Y	10997	11027	1	22	8	178
						12097	9									
05	252123 X	70978	-0-	-181145	-0-	59660	2	108	4	Y	10191	10129	1			240
						11210	9									
06	243990 X	63286	-0-	-180704	-0-	53134	2	256	4	Y	8996	9116	1			120
						9896	9									
07	252123 X	63263	-0-	-188860	-0-	53042	2	136	4	Y	9168	9117	1	33	8	138
						10085	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286886 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10283 - 20254

02	0	19570	-0-	19570	761838	16983	2	191	4	N	2178	2423	1	1	8	71
						2396	9									
03	761838 X	-0-	-0-	-761838	-0-					N	-0-	71	1			-0-
04	232620 X	-0-	-0-	-232620	-0-					N	-0-					-0-
05	240374 X	3121	-0-	-237253	-0-	1220	1	642	2	N	459	454	1			5
						754	4	505	9							
06	232620 X	49410	-0-	-183210	-0-	7402	1	33425	2	N	6700	6615	1			90
						1213	4	7370	9							
07	240374 X	74210	-0-	-166164	-0-	6351	1	56803	2	N	8988	8771	1	206	8	101
						1169	4	9887	9							

STATE RIO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287047 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10714 - 18139

02	188944 X	NO RPT	-0-	-188944	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	209188 X	NO RPT	-0-	-209188	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	202440 X	NO RPT	-0-	-202440	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	209188 X	NO RPT	-0-	-209188	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	202440 X	NO RPT	-0-	-202440	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	209188 X	NO RPT	-0-	-209188	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE RIO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287048 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10671 - 18048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	270256	X	NO RPT	-0-	-270256	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	299212	X	NO RPT	-0-	-299212	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	289560	X	NO RPT	-0-	-289560	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	299212	X	NO RPT	-0-	-299212	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	289560	X	NO RPT	-0-	-289560	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	299212	X	NO RPT	-0-	-299212	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE RIO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287068 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10667 - 18130

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEXP OPERATING, LLC 383192
STATE OATMAN WELL #: 4 RRCID -> 284643 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293

02	756	N	654	-0-	-102	-0-	260	3	294	4	Y	91	150	1				105
							100	9										
03	1240	N	1071	-0-	-169	-0-	113	3	833	4	Y	114	80	1	1	8		138
							125	9										
04	1110	N	859	-0-	-251	-0-	176	3	571	4	Y	102	154	1	1	8		85
							112	9										
05	713	N	309	-0-	-404	-0-	4	3	197	4	Y	98						183
							108	9										
06	1050	N	361	-0-	-689	-0-	60	3	259	4	Y	38	77	1				144
							42	9										
07	899	N	273	-0-	-626	-0-	48	3	183	4	Y	38						182
							42	9										

IMPETRO OPERATING LLC 423519
GRIZZLY WELL #: 2H RRCID -> 284516 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12429 - 17163

*08	97495	X	56358	-0-	-41137	-0-	42422	2	2193	4	Y	10675	10956	1	1	8		579
							11743	9										
*09	94350	X	52608	-0-	-41742	-0-	1241	1	33939	2	Y	9133	9007	1				705
							7382	4	10046	9								
*10	97495	X	62391	-0-	-35104	-0-	2798	1	48068	2	Y	9837	9861	1				681
							704	4	10821	9								
*11	58346	X	58346	-0-	-0-	-0-	2151	1	36963	2	Y	8823	8524	1	1	8		979
							9527	4	9705	9								
12	54157	X	51493	-0-	-2664	-0-	2091	1	35925	2	Y	7560	7649	1				890
							5161	4	8316	9								
01	61690	X	51332	-0-	-10358	-0-	2427	1	41700	2	Y	6550	7022	1				418
							7205	9										
02	54544	X	36887	-0-	-17657	-0-	1679	1	28851	2	Y	5779	5797	1				400
							6357	9										
03	60388	X	35192	-0-	-25196	-0-	1499	1	25748	2	Y	5958	6050	1	8	8		300
							1391	4	6554	9								
04	49830	X	34552	-0-	-15278	-0-	1580	1	27149	2	Y	5294	5228	1	15	8		351
							5823	9										
05	51491	X	32782	-0-	-18709	-0-	1578	1	27103	2	Y	3718	3701	1	7	8		361
							11	4	4090	9								
06	49680	X	36620	-0-	-13060	-0-	1134	1	20616	2	Y	5570	5572	1	7	8		352
							8743	4	6127	9								
*07	41638	X	41638	-0-	-0-	-0-	1825	1	33179	2	Y	4205	4293	1	5	8		259
							2008	4	4626	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
HIPPO WELL #: 2H RRCID -> 284885 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12518 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	353883	X	16794	-0-	-337089	-0-	737	1	12661	2	Y	2423	2608	1	97	8	373
							731	4	2665	9							
*09	114660	X	55962	-0-	-58698	-0-	2302	1	39543	2	Y	12555	12196	1			732
							306	4	13811	9							
*10	118482	X	56767	-0-	-61715	-0-	2244	1	38563	2	Y	12314	12365	1			681
							2415	4	13545	9							
*11	114660	X	46044	-0-	-68616	-0-	1560	1	26806	2	Y	10025	9795	1			911
							6650	4	11028	9							
12	118482	X	43328	-0-	-75154	-0-	1710	1	29384	2	Y	7441	8051	1			301
							4049	4	8185	9							
01	57505	X	41205	-0-	-16300	-0-	1872	1	32165	2	Y	6498	6630	1			169
							20	4	7148	9							
02	51940	X	31765	-0-	-20175	-0-	1398	1	24024	2	Y	5766	5721	1			214
							6343	9									
03	54343	X	32404	-0-	-21939	-0-	1272	1	21850	2	Y	6573	6591	1	6	8	190
							2052	4	7230	9							
04	41940	X	31676	-0-	-10264	-0-	1387	1	23818	2	Y	5883	5789	1	12	8	272
							6471	9									
05	43338	X	36662	-0-	-6676	-0-	1670	1	28680	2	Y	5738	5727	1	5	8	278
							6312	9									
06	39870	X	25016	-0-	-14854	-0-	784	1	14247	2	Y	4224	4392	1	4	8	106
							5339	4	4646	9							
07	35154	X	28380	-0-	-6774	-0-	1156	1	21025	2	Y	4232	4211	1	3	8	124
							1544	4	4655	9							

HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 284902 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976

*12	169539	X	84881	-0-	-84658	-0-	151	1	2587	2	N	4728	4669	1	13	8	562
							76942	4	5201	9							
*01	56296	X	29535	-0-	-26761	-0-	27554	4	1981	9	N	1801	1768	1			595
*02	60195	X	60195	-0-	-0-	-0-	56713	4	3482	9	N	3165	3057	1			703
*03	80058	X	80058	-0-	-0-	-0-	75625	4	4433	9	N	4030	4463	1	2	8	268
*04	78950	X	78950	-0-	-0-	-0-	74691	4	4259	9	N	3872	3878	1	12	8	250
05	77039	X	77039	-0-	-0-	-0-	73309	4	3730	9	N	3391	3200	1	5	8	436
06	63411	X	63411	-0-	-0-	-0-	60182	4	3229	9	N	2935	3195	1	3	8	173
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			166

KUDU B WELL #: 1H RRCID -> 284911 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349

*08	0	W	5015	-0-	5015	5015	190	1	3261	2	N	1166	1282	1	1	8	290
							281	4	1283	9							
09	0	W	-0-	-0-	-0-	5015					N	-0-					290
10	0	W	-0-	-0-	-0-	5015					N	-0-					290
11	28044	X	-0-	-0-	-28044	-0-					N	1	1	8			290
*12	22435	X	22435	-0-	-0-	-0-	19792	4	2643	9	N	2403	2146	1	13	8	534
*01	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	26	1	440	2	N	1119	1096	1			557
							6816	4	1231	9							
*02	888	X	888	-0-	-0-	-0-	343	4	545	9	N	495	868	1			184
*03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	81	1	1386	2	N	1079	1070	1	7	8	186
							1805	4	1187	9							
*04	23973	X	23973	-0-	-0-	-0-	1082	1	18595	2	N	1519	1261	1	19	8	425
							2625	4	1671	9							
05	16860	X	16860	-0-	-0-	-0-	821	1	14118	2	N	1115	1494	1	5	8	41
							694	4	1227	9							
06	19634	X	19634	-0-	-0-	-0-	894	1	16263	2	N	999	891	1	4	8	145
							1378	4	1099	9							
*07	26829	X	26829	-0-	-0-	-0-	955	1	17357	2	N	909	877	1	3	8	174
							7517	4	1000	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
HIPPO WELL #: 1H RRCID -> 284912 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12310 - 16415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	24399	-0-	24399	638901	1018	1	17452	2	Y	4186	3861	1			552
							1324	4	4605	9							
*09	0	W	22491	-0-	22491	661392	1033	1	17756	2	Y	3151	3458	1	37	8	208
							236	4	3466	9							
*10	0	W	21440	-0-	21440	682832	945	1	16239	2	Y	3359	3347	1	36	8	184
							561	4	3695	9							
*11	706645	X	23813	-0-	-682832	-0-	897	1	15404	2	Y	3677	3523	1	38	8	300
							3467	4	4045	9							
*12	22918	X	22918	-0-	-0-	-0-	826	1	14195	2	Y	4826	4889	1	54	8	183
							2588	4	5309	9							
*01	23064	X	21859	-0-	-1205	-0-	930	1	15973	2	Y	4392	4454	1	7	8	114
							125	4	4831	9							
*02	20776	X	13591	-0-	-7185	-0-	570	1	9797	2	Y	2832	2840	1			106
							109	4	3115	9							
*03	21018	X	16798	-0-	-4220	-0-	702	1	12064	2	Y	2835	2856	1	3	8	82
							913	4	3119	9							
*04	21030	X	14691	-0-	-6339	-0-	640	1	10992	2	Y	2719	2670	1	6	8	125
							68	4	2991	9							
05	21731	X	18224	-0-	-3507	-0-	829	1	14260	2	Y	2850	2835	1	2	8	138
							3135	9									
06	21030	X	10919	-0-	-10111	-0-	362	1	6562	2	Y	3124	3182	1	3	8	77
							559	4	3436	9							
07	15872	X	9791	-0-	-6081	-0-	392	1	7135	2	Y	2058	2074	1	2	8	59
							2264	9									

GRIZZLY WELL #: 1H RRCID -> 284973 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12701 - 16807

*08	0	W	29537	-0-	29537	775745	1387	1	23829	2	Y	2426	2646	1	14	8	140
							1652	4	2669	9							
*09	0	W	20006	-0-	20006	795751	949	1	16301	2	Y	2304	2262	1	5	8	177
							222	4	2534	9							
*10	0	W	31712	-0-	31712	827463	1440	1	24736	2	Y	4677	4533	1	8	8	313
							391	4	5145	9							
*11	0	W	26534	-0-	26534	853997	902	1	15505	2	Y	3838	3719	1	12	8	420
							5905	4	4222	9							
*12	0	W	28058	-0-	28058	882055	1058	1	18177	2	Y	3118	3162	1	8	8	368
							5393	4	3430	9							
*01	0	W	24965	-0-	24965	907020	1032	1	17728	2	Y	2782	2972	1	1	8	177
							3145	4	3060	9							
*02	926861	X	19841	-0-	-907020	-0-	922	1	15840	2	Y	2728	2718	1			187
							78	4	3001	9							
*03	31310	X	18273	-0-	-13037	-0-	850	1	14604	2	Y	1723	1817	1	3	8	90
							924	4	1895	9							
*04	21930	X	16969	-0-	-4961	-0-	831	1	14277	2	Y	1458	1441	1	10	8	97
							257	4	1604	9							
05	22661	X	10461	-0-	-12200	-0-	492	1	8442	2	Y	1254	1228	1	3	8	120
							148	4	1379	9							
06	21180	X	14233	-0-	-6947	-0-	424	1	7633	2	Y	2167	2144	1	8	8	135
							3792	4	2384	9							
*07	23383	X	23383	-0-	-0-	-0-	936	1	17020	2	Y	3911	3807	1	11	8	228
							1125	4	4302	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
LION WELL #: 3H RRCID -> 285132 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12499 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	138384	X	73973	-0-	-64411	-0-	59097	2	2634	4	Y	11129	11423	1			181
							12242	9									
*09	133920	X	62547	-0-	-71373	-0-	45671	2	5373	4	Y	10457	10264	1			374
							11503	9									
*10	138384	X	49449	-0-	-88935	-0-	33830	2	6681	4	Y	8125	8381	1			118
							8938	9									
*11	133920	X	41779	-0-	-92141	-0-	24009	2	10618	4	Y	6502	6107	1	2	8	511
							7152	9									
12	138384	X	81268	-0-	-57116	-0-	3382	1	58107	2	Y	12385	12404	1			492
							6155	4	13624	9							
01	138384	X	79396	-0-	-58988	-0-	3708	1	63706	2	Y	10893	11099	1			286
							11982	9									
02	124992	X	50748	-0-	-74244	-0-	2318	1	39829	2	Y	7819	7730	1			375
							8601	9									
03	138384	X	58953	-0-	-79431	-0-	2478	1	42569	2	Y	8373	8504	1	8	8	236
							4696	4	9210	9							
04	133920	X	52711	-0-	-81209	-0-	2494	1	42856	2	Y	6692	6555	1	18	8	355
							7361	9									
05	138384	X	61248	-0-	-77136	-0-	2982	1	51246	2	Y	6382	6452	1	7	8	278
							7020	9									
06	76830	X	42101	-0-	-34729	-0-	1337	1	24313	2	Y	6210	6340	1	5	8	143
							9620	4	6831	9							
07	58962	X	50876	-0-	-8086	-0-	2143	1	38959	2	Y	6647	6626	1	5	8	159
							2462	4	7312	9							

MOOSE WELL #: 1H RRCID -> 285179 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12482 - 19757

*11	0	W	62712	-0-	62712	292049	38755	2	10182	4	N	12523	12365	1	39	8	928
							13775	9									
*12	346901	X	54852	-0-	-292049	-0-	39517	2	3532	4	N	10730	10773	1	40	8	845
							11803	9									
01	95480	X	23280	-0-	-72200	-0-	18113	2	5167	9	N	4697	5061	1	18	8	463
02	57904	X	37823	-0-	-20081	-0-	26186	2	3522	4	N	7377	7578	1			262
							8115	9									
03	54839	X	37651	-0-	-17188	-0-	25239	2	3471	4	N	8128	7767	1	15	8	608
							8941	9									
*04	53070	X	47469	-0-	-5601	-0-	233	1	5615	2	Y	8674	8890	1	38	8	354
							32080	4	9541	9							
05	54839	X	46566	-0-	-8273	-0-	103	1	1764	2	Y	7371	7395	1	17	8	313
							36591	4	8108	9							
06	77440	X	77440	-0-	-0-	-0-	216	1	3925	2	Y	6813	6913	1	11	8	202
							65805	4	7494	9							
*07	47665	X	47665	-0-	-0-	-0-	1814	1	32976	2	Y	7163	7126	1	10	8	229
							4996	4	7879	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
MEERKAT WELL #: 1H RRCID -> 285241 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11840 - 16477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	W	64316	-0-	64316	673949	1102	1	18937	2	N	5703	5398	1	2	8	702
							38004	4	6273	9							
*12	0	W	55547	-0-	55547	729496	41606	2	8415	4	N	5024	5267	1			459
							5526	9									
*01	784095	X	54599	-0-	-729496	-0-	45093	2	3546	4	N	5418	5438	1	4	8	435
							5960	9									
*02	75348	X	38355	-0-	-36993	-0-	28941	2	4291	4	N	4657	4385	1			707
							5123	9									
*03	75082	X	48322	-0-	-26760	-0-	40596	2	2213	4	N	5012	5533	1	5	8	181
							5513	9									
*04	63900	X	63900	-0-	-0-	-0-	941	1	22582	2	N	5272	5247	1	14	8	192
							34578	4	5799	9							
05	66143	X	66143	-0-	-0-	-0-	47	1	810	2	N	5100	4856	1	6	8	430
							59676	4	5610	9							
06	54317	X	54317	-0-	-0-	-0-	1635	1	29734	2	N	4585	4692	1	4	8	319
							17904	4	5044	9							
*07	58206	X	58206	-0-	-0-	-0-	2598	1	47229	2	N	4353	4282	1	3	8	387
							3591	4	4788	9							

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 285411 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12234 - 16342

*08	0	W	50684	-0-	50684	692574	2196	1	37724	2	N	7308	7245	1			651
							2725	4	8039	9							
*09	0	W	48911	-0-	48911	741485	2260	1	38836	2	Y	6882	6909	1	2	8	622
							245	4	7570	9							
10	0	W	35166	-0-	35166	776651	1582	1	27175	2	Y	5826	6214	1	9	8	225
							6409	9									
*11	0	W	25647	-0-	25647	802298	982	1	16869	2	Y	5391	4977	1	11	8	628
							1866	4	5930	9							
12	0	W	26331	-0-	26331	828629	1026	1	17625	2	Y	4690	4766	1	13	8	539
							2521	4	5159	9							
*01	857484	X	28855	-0-	-828629	-0-	1388	1	23857	2	Y	3282	3662	1	1	8	158
							3610	9									
02	45416	X	19789	-0-	-25627	-0-	909	1	15612	2	Y	2971	3007	1			122
							3268	9									
03	35154	X	22390	-0-	-12764	-0-	932	1	16016	2	Y	3583	3569	1	4	8	132
							1501	4	3941	9							
04	27930	X	25613	-0-	-2317	-0-	1218	1	20923	2	Y	3156	3151	1	6	8	131
							3472	9									
05	29655	X	29655	-0-	-0-	-0-	1391	1	23909	2	Y	3959	3870	1	3	8	217
							4355	9									
06	27930	X	12020	-0-	-15910	-0-	402	1	7301	2	Y	3030	3065	1	3	8	179
							984	4	3333	9							
07	26474	X	22044	-0-	-4430	-0-	839	1	15250	2	Y	3092	3084	1	2	8	185
							2554	4	3401	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
LION WELL #: 1H RRCID -> 285427 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12332 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	51924	-0-	51924	684777	2649	1	39582	2	Y	6466	6676	1			106
							2580	4	7113	9							
*09	14B2	EXT	58846	-0-	58846	743623	2952	1	47888	2	Y	5836	5732	1	1	8	209
							1586	4	6420	9							
*10	14B2	EXT	55646	-0-	55646	799269	2940	1	43384	2	Y	5091	5225	1	1	8	74
							3722	4	5600	9							
*11	14B2	EXT	43800	-0-	43800	843069	1769	1	30359	2	Y	4849	4541	1	2	8	380
							6338	4	5334	9							
*12	0	W	40465	-0-	40465	883534	1922	1	33392	2	Y	3105	3352	1			133
							1735	4	3416	9							
*01	922320	X	38786	-0-	-883534	-0-	1941	1	33385	2	Y	3145	3195	1	1	8	82
							3460	9									
*02	28890	X	28890	-0-	-0-	-0-	1460	1	23683	2	Y	2256	2230	1			108
							1265	4	2482	9							
*03	51925	X	37286	-0-	-14639	-0-	1646	1	28318	2	Y	3926	3918	1	7	8	109
							3003	4	4319	9							
04	37530	X	30720	-0-	-6810	-0-	1457	1	25406	2	Y	3506	3413	1	17	8	185
							3857	9									
05	38781	X	36084	-0-	-2697	-0-	1781	1	30836	2	Y	3152	3193	1	6	8	138
							3467	9									
06	37530	X	24621	-0-	-12909	-0-	858	1	15349	2	Y	2453	2528	1	6	8	57
							5716	4	2698	9							
07	34286	X	25867	-0-	-8419	-0-	1055	1	19043	2	Y	1748	1761	1	3	8	41
							3846	4	1923	9							

LUXE OPERATING LLC 511772
BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023

02	9240	X	8829	-0-	-411	-0-	8702	3	127	9	N	115	190	1			269
03	10044	X	9090	-0-	-954	-0-	8950	3	140	9	N	127					396
04	9720	X	6636	-0-	-3084	-0-	6570	3	66	9	N	60	373	1			83
05	10044	X	7759	-0-	-2285	-0-	7620	3	139	9	N	126					209
06	9660	X	8232	-0-	-1428	-0-	8100	3	132	9	N	120	192	1			137
07	9765	X	8101	-0-	-1664	-0-	7963	3	138	9	N	125					262

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

02	5180	X	385	-0-	-4795	-0-	379	1	6	9	N	5					498
03	5797	X	2850	-0-	-2947	-0-	704	1	2123	3	N	21	377	1			142
							23	9									
04	5610	X	528	-0-	-5082	-0-	528	1			N	-0-					142
05	5797	X	3047	-0-	-2750	-0-	1320	1	1719	3	N	7	2	8			147
							8	9									
06	4680	X	2293	-0-	-2387	-0-	1144	1	1058	3	N	83					230
							91	9									
07	2852	X	1168	-0-	-1684	-0-	1144	1	24	9	N	22					252

CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 5003HR RRCID -> 284036 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11042 - 20040

02	103348	X	99778	-0-	-3570	-0-	89201	3	10577	9	N	9615	8993	0	171	8	1400
03	114421	X	106802	-0-	-7619	-0-	94189	3	12613	9	N	11466	11572	0	409	8	885
04	108570	X	101851	-0-	-6719	-0-	90512	3	11339	9	N	10308	9750	0	749	8	694
05	104005	X	103445	-0-	-560	-0-	92818	3	10627	9	N	9661	9192	0	348	8	815
06	106920	X	95058	-0-	-11862	-0-	86054	3	9004	9	N	8185	8044	0	119	8	837
07	110484	X	93363	-0-	-17121	-0-	84709	3	8654	9	N	7867	8160	0			544

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
ANGELS ENVY 4-3W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286792 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	853483	X	-0-	-0-	-853483	-0-					N	1	1	8			256
03	245644	X	-0-	-0-	-245644	-0-					N	-0-					256
04	237720	X	-0-	-0-	-237720	-0-					N	7					263
05	245644	X	31007	-0-	-214637	-0-	704	1	27623	3	N	2319	1355	0	537	1	613
							129	4	2551	9			77	8			
06	237720	X	90508	-0-	-147212	-0-	1080	1	72314	3	N	5681	5566	0			728
							10865	4	6249	9							
07	245644	X	111144	-0-	-134500	-0-	1339	1	102703	3	N	6456	6630	0			554
							7102	9									

BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286870 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 17686

02	0		41588	-0-	41588	456718	35032	3	3836	4	N	2473	2488	1	4	8	494
							2720	9									
03	471971	X	15253	-0-	-456718	-0-	10071	3	3891	4	N	1174	1514	1	44	8	110
							1291	9									
04	226080	X	73420	-0-	-152660	-0-	59316	3	8144	4	N	5418	4100	0	919	1	418
							5960	9					91	8			
05	233616	X	41542	-0-	-192074	-0-	29133	3	8718	4	N	3355	3434	0	2	8	337
							3691	9									
06	226080	X	48923	-0-	-177157	-0-	562	1	25560	3	N	3431	3509	0			259
							19027	4	3774	9							
07	233616	X	119172	-0-	-114444	-0-	1296	1	69897	3	N	8805	8658	0			406
							38293	4	9686	9							

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
DRAKESTER 209 WELL #: 2H RRCID -> 283980 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11216 - 14762

02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2017	2	527	9	Y	479	231	0	1	8	414
03	3906	X	1741	-0-	-2165	-0-	1453	2	288	9	Y	262	532	0			144
04	3780	X	2	-0-	-3778	-0-	2	2			Y	-0-					144
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					144
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2407	2	548	9	Y	498	520	0			122
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					122

DRAKESTER 209 WELL #: 1H RRCID -> 284193 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9200 - 12977

02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	672	2	194	9	Y	176	77	0	17	8	138
03	1178	N	602	-0-	-576	-0-	484	2	118	9	Y	107	177	0	20	8	48
04	900	N	776	-0-	-124	-0-	462	2	314	9	Y	285	163	0	4	8	166
05	1302	N	441	-0-	-861	-0-	382	2	59	9	Y	54	183	0			37
06	570	N	171	-0-	-399	-0-	127	2	44	9	Y	40	27	0	16	8	34
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W202DM RRCID -> 281033 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48404 X	48404	-0-	-0-	-0-	48	1	42712	2	N	5131	5352	1			255
						5644	9									
03	59617 X	59617	-0-	-0-	-0-	2365	1	50730	2	N	5929	5797	1			387
						6522	9									
04	43716 X	43716	-0-	-0-	-0-	1943	1	36691	2	N	4620	4499	1			508
						5082	9									
05	61184 X	61184	-0-	-0-	-0-	2378	1	51996	2	N	6191	6057	1			642
						6810	9									
06	50667 X	50667	-0-	-0-	-0-	2159	1	43418	2	N	4627	4297	1			972
						5090	9									
*07	45801 X	45801	-0-	-0-	-0-	2186	1	39783	2	N	3484	3720	1			736
						3832	9									

KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W101DM RRCID -> 281728 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUMA 3 SL WELL #: W202BO RRCID -> 281894 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11070 - 15443

02	67200 X	62744	-0-	-4456	-0-	26	1	59335	2	N	3075	2999	1			704
						3383	9									
*03	74865 X	62963	-0-	-11902	-0-	29	1	59256	2	N	3344	3328	1			720
						3678	9									
04	75480 X	34673	-0-	-40807	-0-	15	1	33235	2	N	1294	1735	1			279
						1423	9									
05	77996 X	29518	-0-	-48478	-0-	10	1	27846	2	N	1511	1216	1			574
						1662	9									
06	75480 X	10628	-0-	-64852	-0-	4	1	10101	2	N	475	861	1			188
						523	9									
07	69471 X	14540	-0-	-54931	-0-	12	1	13378	2	N	1045	777	1			456
						1150	9									

ZUMA 3 SL WELL #: W101DM RRCID -> 282445 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10446 - 14560

02	77796 X	77796	-0-	-0-	-0-	1056	1	68227	2	Y	7739	8548	1			1330
						8513	9									
*03	85338 X	85338	-0-	-0-	-0-	1227	1	74821	2	Y	8445	7838	1			1937
						9290	9									
04	53776 X	53776	-0-	-0-	-0-	877	1	46846	2	Y	5503	6264	1			1176
						6053	9									
05	91619 X	91619	-0-	-0-	-0-	1302	1	81221	2	Y	8269	8011	1			1434
						9096	9									
06	78511 X	78511	-0-	-0-	-0-	1260	1	69175	2	Y	7342	6732	1			2044
						8076	9									
*07	62331 X	62331	-0-	-0-	-0-	1129	1	54457	2	Y	6132	6303	1			1873
						6745	9									

ZUMA 3 SL WELL #: W202DM RRCID -> 282480 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101DE RRCID -> 282850 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10767 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36004	X	36004	-0-	-0-	-0-	24	1	27350	2	N	7845	8260	1			1172
							8630	9									
03	39994	X	39994	-0-	-0-	-0-	25	1	30465	2	N	8640	8234	1			1578
							9504	9									
04	38490	X	37951	-0-	-539	-0-	24	1	28904	2	N	8203	8383	1			1398
							9023	9									
05	44592	X	44592	-0-	-0-	-0-	31	1	33487	2	N	10067	10448	1	1	8	1016
							11074	9									
06	38700	X	29361	-0-	-9339	-0-	280	1	21417	2	N	6967	6990	1			993
							7664	9									
07	39990	X	39068	-0-	-922	-0-	1164	1	27737	2	N	9243	9093	1			1143
							10167	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W102AP RRCID -> 282938 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	81845	X	81845	-0-	-0-	-0-	24	1	66694	2	N	13752	13569	1			1221
							15127	9									
*03	85575	X	85575	-0-	-0-	-0-	1067	1	67175	2	N	15757	15901	1			1077
							17333	9									
04	69072	X	69072	-0-	-0-	-0-	842	1	54191	2	N	12763	12511	1			1329
							14039	9									
05	79196	X	79196	-0-	-0-	-0-	971	1	62536	2	N	14263	14363	1			1229
							15689	9									
06	83636	X	83636	-0-	-0-	-0-	1066	1	66332	2	N	14762	14192	1			1799
							16238	9									
*07	51917	X	51917	-0-	-0-	-0-	883	1	40792	2	N	9311	9060	1			2050
							10242	9									

ZUMA 3 WELL #: W201AP RRCID -> 284372 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11170 - 15515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33376	X	30682	-0-	-2694	-0-	1029	1	27744	2	N	1735	1757	1			399
							1909	9									
*03	35588	X	31372	-0-	-4216	-0-	1140	1	28468	2	N	1604	1691	1			312
							1764	9									
04	34440	X	18229	-0-	-16211	-0-	695	1	16636	2	N	816	1030	1			98
							898	9									
05	35588	X	18674	-0-	-16914	-0-	329	1	17338	2	N	915	800	1			213
							1007	9									
06	40426	X	40426	-0-	-0-	-0-	1052	1	37248	2	N	1933	1744	1			402
							2126	9									
*07	34892	X	34892	-0-	-0-	-0-	629	1	32789	2	N	1340	1487	1			255
							1474	9									

TXL 48 WELL #: W101DM RRCID -> 284471 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11160 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25583	X	25583	-0-	-0-	-0-	1148	1	20850	2	N	3259	2956	1			580
							3585	9									
03	33207	X	33207	-0-	-0-	-0-	1092	1	28848	2	N	2970	2997	1			553
							3267	9									
04	14970	X	10224	-0-	-4746	-0-	638	1	7248	2	N	2125	2201	1			477
							2338	9									
05	15469	X	11457	-0-	-4012	-0-	540	1	8716	2	N	2001	1842	1			636
							2201	9									
06	25257	X	25257	-0-	-0-	-0-	1020	1	20859	2	N	3071	3235	1			472
							3378	9									
*07	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	585	1	12898	2	N	2099	1843	1			728
							2309	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: W101CN RRCID -> 284867 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	98020	X	98020	-0-	-0-	-0-	45	1	87891	2	N	9167	9303	1			1138
							10084	9									
*03	83731	X	83731	-0-	-0-	-0-	38	1	75785	2	N	7189	6895	1			1432
							7908	9									
04	80386	X	80386	-0-	-0-	-0-	40	1	69459	2	N	9897	9469	1			1860
							10887	9									
05	110997	X	110997	-0-	-0-	-0-	60	1	98202	2	N	11577	12052	1			1385
							12735	9									
06	66750	X	51817	-0-	-14933	-0-	32	1	42633	2	N	8320	8403	1			1302
							9152	9									
*07	59398	X	59398	-0-	-0-	-0-	41	1	51182	2	N	7432	7022	1			1712
							8175	9									

ZUMA 3 WELL #: W202CN RRCID -> 285264 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11303 - 15896

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101CN RRCID -> 285311 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11238 - 15785

02	38192	X	35623	-0-	-2569	-0-	25	1	25076	2	N	9565	9836	1			476
							10522	9									
*03	42284	X	31363	-0-	-10921	-0-	27	1	21295	2	N	9128	9008	1			596
							10041	9									
04	40920	X	28612	-0-	-12308	-0-	21	1	21353	2	N	6580	6453	1			723
							7238	9									
05	42284	X	38854	-0-	-3430	-0-	31	1	29788	2	N	8214	8085	1			852
							9035	9									
06	39330	X	13702	-0-	-25628	-0-	15	1	10188	2	N	3181	3365	1			668
							3499	9									
07	39432	X	9794	-0-	-29638	-0-	221	1	6718	2	N	2595	2715	1			548
							2855	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102CN RRCID -> 285313 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970

02	58464	X	27429	-0-	-31035	-0-	20556	2	6873	9	N	6248	7010	1			311
*03	64728	X	40750	-0-	-23978	-0-	28501	2	12249	9	N	11135	10719	1			727
04	62640	X	36586	-0-	-26054	-0-	27607	2	8979	9	N	8163	7993	1			897
05	60884	X	46740	-0-	-14144	-0-	35244	2	11496	9	N	10451	10264	1			1084
06	50640	X	15103	-0-	-35537	-0-	11020	2	4083	9	N	3712	4016	1			780
07	43028	X	6652	-0-	-36376	-0-	4335	2	2317	9	N	2106	2441	1			445

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W002DE RRCID -> 285788 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895

02	69409	X	69409	-0-	-0-	-0-	27	1	54072	2	Y	13918	14094	1			356
							15310	9									
*03	74232	X	74232	-0-	-0-	-0-	29	1	57317	2	Y	15351	15244	1			463
							16886	9									
04	61289	X	61289	-0-	-0-	-0-	21	1	44945	2	Y	14839	14684	1			618
							16323	9									
05	88950	X	88950	-0-	-0-	-0-	31	1	68972	2	Y	18134	18120	1			632
							19947	9									
06	82961	X	82961	-0-	-0-	-0-	26	1	63985	2	Y	17227	17155	1			704
							18950	9									
*07	55412	X	55412	-0-	-0-	-0-	19	1	43951	2	Y	10402	10645	1	1	8	460
							11442	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W001CF RRCID -> 285789 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10705 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87866	X	87866	-0-	-0-	-0-	27	1	65928	2	Y	19919	20178	1			510
							21911	9									
*03	94577	X	94577	-0-	-0-	-0-	29	1	70900	2	Y	21498	21359	1			649
							23648	9									
04	69306	X	69306	-0-	-0-	-0-	21	1	53786	2	Y	14090	14152	1			587
							15499	9									
05	105725	X	105725	-0-	-0-	-0-	31	1	79412	2	Y	23893	23647	1			833
							26282	9									
06	89680	X	89680	-0-	-0-	-0-	25	1	67161	2	Y	20449	20446	1			836
							22494	9									
*07	67065	X	67065	-0-	-0-	-0-	24	1	48773	2	Y	16607	16707	1	1	8	735
							18268	9									

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101CF RRCID -> 285790 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.11035 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93213	X	93213	-0-	-0-	-0-	27	1	70825	2	Y	20328	20597	1			520
							22361	9									
*03	91113	X	91113	-0-	-0-	-0-	29	1	68194	2	Y	20809	20701	1			628
							22890	9									
04	65092	X	65092	-0-	-0-	-0-	21	1	50517	2	Y	13231	13308	1			551
							14554	9									
05	91113	X	91113	-0-	-0-	-0-	31	1	69543	2	Y	19581	19449	1			683
							21539	9									
06	70626	X	70626	-0-	-0-	-0-	26	1	54055	2	Y	15041	15109	1			615
							16545	9									
*07	35799	X	35799	-0-	-0-	-0-	16	1	26997	2	Y	7987	8248	1	1	8	353
							8786	9									

PDC PERMIAN, INC. 646832
HERMOSA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185050 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	3825	-0-	-375	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4290	-0-	-360	-0-	4273	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	4500	X	4333	-0-	-167	-0-	19	1	4289	2	N	23	23	8			-0-
							25	9									
05	4650	X	3567	-0-	-1083	-0-	48	1	3473	2	N	42	42	8			-0-
							46	9									
06	4350	X	1628	-0-	-2722	-0-	48	1	1580	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	3928	-0-	-536	-0-	13	1	3906	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									

HERMOSA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 195381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
03	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8643	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	38	1	8774	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
05	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	118	1	8639	2	N	29	29	8			-0-
							32	9									
06	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	186	1	6173	2	N	-0-					-0-
*07	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	30	1	8586	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BLUE LAKES 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283098 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	59241	X	30227	-0-	-29014	-0-	4201	1	22140	2	Y	3533	3511	0	7	8	40
							3886	9									
02	33798	X	33798	-0-	-0-	-0-	29584	2	10	4	Y	3822	3769	0	14	8	79
							4204	9									
*03	36873	X	36873	-0-	-0-	-0-	32359	2	174	4	Y	3945	3937	0	28	8	59
							4340	9									
04	48821	X	48821	-0-	-0-	-0-	186	1	42787	2	Y	4883	4828	0			114
							477	4	5371	9							
05	56561	X	56561	-0-	-0-	-0-	679	1	49748	2	Y	5440	5376	0			178
							150	4	5984	9							
06	53630	X	53630	-0-	-0-	-0-	1410	1	46474	2	Y	5222	5183	0			217
							2	4	5744	9							
*07	59176	X	59176	-0-	-0-	-0-	182	1	53180	2	Y	5279	5306	0	75	8	115
							7	4	5807	9							

GAVSTER STATE 32A WELL #: 1H RRCID -> 283114 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10736 - 15260

02	37520	X	31148	-0-	-6372	-0-	26019	2	5129	9	Y	4663	4875	1	24	8	222
03	41540	X	25911	-0-	-15629	-0-	27	1	21949	2	Y	3555	3281	1			496
							24	4	3911	9							
04	39990	X	21033	-0-	-18957	-0-	17433	2	3600	9	Y	3273	3683	1			86
05	38719	X	22639	-0-	-16080	-0-	18760	2	268	4	Y	3283	3034	1	1	8	334
							3611	9									
06	37470	X	22931	-0-	-14539	-0-	19138	2	3793	9	Y	3448	3325	1	2	8	455
07	34472	X	22454	-0-	-12018	-0-	18586	2	3868	9	Y	3516	3099	1			872

GREENWICH NW 3130 WELL #: A 1H RRCID -> 283158 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10478 - 17838

02	71105	X	71105	-0-	-0-	-0-	56912	2	1977	4	Y	11105	10779	1	48	8	802
							12216	9									
03	62310	X	10013	-0-	-52297	-0-	7446	2	504	4	Y	1875	2270	1	51	8	356
							2063	9									
04	60300	X	50919	-0-	-9381	-0-	365	1	41077	2	Y	7057	6971	1	12	8	430
							1714	4	7763	9							
05	62310	X	44278	-0-	-18032	-0-	1000	1	33948	2	Y	5726	6111	1	45	8	-0-
							3031	4	6299	9							
06	60300	X	2062	-0-	-58238	-0-	7	1	1293	2	Y	50					50
							707	4	55	9							
07	62310	X	26971	-0-	-35339	-0-	17538	2	4047	4	Y	4896	4449	1	29	8	468
							5386	9									

LOST SADDLE 46 WELL #: 1H RRCID -> 283230 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10617 - 14579

*01	61171	X	61171	-0-	-0-	-0-	54590	2	1748	4	N	4394	4416	1	5	8	828
							4833	9									
02	46316	X	46316	-0-	-0-	-0-	41944	2	250	4	N	3747	3266	1			1309
							4122	9									
*03	54196	X	54196	-0-	-0-	-0-	48886	2	754	4	N	4142	4758	1	14	8	679
							4556	9									
04	56198	X	56198	-0-	-0-	-0-	220	1	50472	2	N	3733	3888	1			524
							1400	4	4106	9							
05	53960	X	53960	-0-	-0-	-0-	665	1	48704	2	N	3759	3800	1			483
							456	4	4135	9							
06	49530	X	48248	-0-	-1282	-0-	1307	1	43049	2	N	3423	3455	1			451
							127	4	3765	9							
*07	55102	X	55102	-0-	-0-	-0-	166	1	48548	2	N	3373	3395	1	5	8	424
							2678	4	3710	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TARVIN STATE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 283261 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10461 - 14916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36460 X	36460	-0-	-0-	-0-	34138	2	2322	9	N	2111	2427	1			1378
03	36466 X	36466	-0-	-0-	-0-	43	1	33880	2	N	2303	2423	1			1258
						10	4	2533	9							
04	30661 X	30661	-0-	-0-	-0-	28447	2	2214	9	N	2013	2629	1			642
05	30784 X	30784	-0-	-0-	-0-	28433	2	4	4	N	2134	1834	1			942
						2347	9									
06	29448 X	29448	-0-	-0-	-0-	27188	2	262	4	N	1816	2020	1			738
						1998	9									
*07	30447 X	30447	-0-	-0-	-0-	28476	2	1971	9	N	1792	1969	1			561

GREENWICH 57-3142 WELL #: 3H RRCID -> 283333 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722

02	16355 X	16355	-0-	-0-	-0-	15274	2	117	4	Y	876	801	1	2	8	342
						964	9									
03	20801 X	11792	-0-	-9009	-0-	11211	2	86	4	Y	450	393	1	23	8	376
						495	9									
04	20130 X	14062	-0-	-6068	-0-	114	1	12857	2	Y	557	753	1	25	8	155
						478	4	613	9							
05	20801 X	10302	-0-	-10499	-0-	250	1	8494	2	Y	428	184	1	3	8	396
						1087	4	471	9							
06	17520 X	8840	-0-	-8680	-0-	40	1	6883	2	Y	384	580	1			200
						1495	4	422	9							
07	18104 X	8272	-0-	-9832	-0-	7883	2	389	9	Y	354	354	1	6	8	194

RON 56-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283356 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743

02	61796 X	55834	-0-	-5962	-0-	55139	2	65	4	N	573	745	1	12	8	749
						630	9									
03	65379 X	58372	-0-	-7007	-0-	57756	2	616	9	N	560	585	1	43	8	681
04	60750 X	33187	-0-	-27563	-0-	287	1	32286	2	N	257	387	1			551
						331	4	283	9							
05	30907 X	12804	-0-	-18103	-0-	352	1	11956	2	N	201	7	8			745
						275	4	221	9							
06	56490 X	38179	-0-	-18311	-0-	206	1	35764	2	N	610	547	1	141	8	667
						1538	4	671	9							
07	58373 X	57939	-0-	-434	-0-	38285	2	19174	4	N	436	536	1	6	8	561
						480	9									

WINCHESTER 57-10 WELL #: 1H RRCID -> 283358 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679

02	17108 X	14752	-0-	-2356	-0-	51	1	12325	2	N	2160	2147	1	4	8	623
						2376	9									
03	18941 X	15580	-0-	-3361	-0-	178	1	12880	2	N	2293	2193	1	11	8	712
						2522	9									
04	18090 X	11034	-0-	-7056	-0-	87	1	8957	2	N	1809	1866	1			655
						1990	9									
05	18693 X	12604	-0-	-6089	-0-	9922	2	2682	9	N	2438	2331	1	2	8	760
06	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-					760
07	16337 X	12175	-0-	-4162	-0-	4198	2	4885	4	N	2811	2269	1	3	8	1299
						3092	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
QUINN 6 WELL #: 1H RRCID -> 283361 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8736 X	8430	-0-	-306	-0-	327	1	7656	2	N	395	560	1			257
						12	4	435	9							
03	10044 X	9835	-0-	-209	-0-	670	1	7874	2	N	930	378	1	504	8	305
						268	4	1023	9							
04	9720 X	8081	-0-	-1639	-0-	2321	1	4867	2	N	342	365	1			282
						517	4	376	9							
05	10044 X	8463	-0-	-1581	-0-	1818	1	5922	2	N	389	379	1			292
						295	4	428	9							
06	9510 X	7257	-0-	-2253	-0-	399	1	6518	2	N	309	366	1			235
						340	9									
*07	10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	166	1	9941	2	N	432	197	1			470
						475	9									

TISDALE UNIT 56-8 WELL #: 1H RRCID -> 283401 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10500 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10612 X	9270	-0-	-1342	-0-	8382	2	62	4	N	751	1264	1	2	8	599
						826	9									
03	11749 X	10277	-0-	-1472	-0-	9456	2	36	4	N	714	383	1	4	8	926
						785	9									
04	11239 X	11239	-0-	-0-	-0-	89	1	9967	2	N	586	767	1			745
						538	4	645	9							
05	10509 X	10229	-0-	-280	-0-	175	1	5925	2	N	735	1083	1			397
						3320	4	809	9							
06	9960 X	9120	-0-	-840	-0-	31	1	5365	2	N	443	534	1	2	8	304
						3237	4	487	9							
07	11625 X	8605	-0-	-3020	-0-	3294	2	4885	4	N	387	171	1			520
						426	9									

GREENWICH 57-3142 WELL #: 4H RRCID -> 283407 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 9730 PERF.10457 - 17797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69314 X	69314	-0-	-0-	-0-	61582	2	347	4	Y	6714	6698	1	22	8	782
						7385	9									
03	70029 X	67148	-0-	-2881	-0-	58678	2	381	4	Y	7354	7325	1	43	8	768
						8089	9									
04	67770 X	55063	-0-	-12707	-0-	415	1	46667	2	Y	6390	6772	1			386
						952	4	7029	9							
05	70029 X	52711	-0-	-17318	-0-	1277	1	43298	2	Y	6204	5612	1	8	8	970
						1312	4	6824	9							
06	67770 X	44997	-0-	-22773	-0-	197	1	34229	2	Y	5571	5618	1			923
						4443	4	6128	9							
07	70029 X	48508	-0-	-21521	-0-	38548	2	3275	4	Y	6077	6103	1			897
						6685	9									

LIAM STATE 53-12 WELL #: 1H RRCID -> 283408 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 9845 PERF.10193 - 19249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	45448 X	45448	-0-	-0-	-0-	42999	2	127	4	N	2111	1481	1	302	8	624
						2322	9									
03	45012 X	39539	-0-	-5473	-0-	37825	2	12	4	N	1547	1464	1	16	8	691
						1702	9									
04	43560 X	28582	-0-	-14978	-0-	246	1	27698	2	Y	580	1139	1			132
						638	9									
05	59150 X	59150	-0-	-0-	-0-	1513	1	51327	2	Y	2330	2036	1	130	8	296
						3747	4	2563	9							
06	49470 X	49470	-0-	-0-	-0-	244	1	42329	2	Y	2383	2230	1	187	8	262
						4276	4	2621	9							
*07	74120 X	74120	-0-	-0-	-0-	36310	2	34906	4	Y	2640	2344	1	7	8	551
						2904	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
HERMIT 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283414 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	142462	X	142462	-0-	-0-	-0-	139456	2	127	4	N	2617	3099	1	17	8	573
							2879	9									
*02	120348	X	120348	-0-	-0-	-0-	117971	2	2377	9	N	2161	2089	1	2	8	643
*03	135207	X	135207	-0-	-0-	-0-	132583	2	11	4	N	2375	2583	1	61	8	374
							2613	9									
04	137360	X	137360	-0-	-0-	-0-	587	1	134536	2	N	2034	2097	1			311
							2237	9									
05	133123	X	133123	-0-	-0-	-0-	1762	1	129063	2	N	2089	1734	1			666
							2298	9									
06	117861	X	117861	-0-	-0-	-0-	3409	1	112327	2	N	1932	2246	1			352
							2125	9									
*07	113080	X	113080	-0-	-0-	-0-	379	1	110556	2	N	1939	1679	1	40	8	572
							12	4	2133	9							

RANGER 56-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283436 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 9993 PERF.13498 - 16621

02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	2	343	1			304
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	46	46	8			304
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					304
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			304
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					304
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					304

GREENWICH NE 3130 WELL #: B 1H RRCID -> 283481 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10867 - 18369

02	116844	X	100624	-0-	-16220	-0-	89673	2	2802	4	Y	7408	7164	1	17	8	548
							8149	9									
03	129363	X	14260	-0-	-115103	-0-	12805	2	177	4	Y	1162	1563	1	10	8	137
							1278	9									
04	125190	X	24834	-0-	-100356	-0-	176	1	19734	2	Y	2174	2115	1	8	8	188
							2533	4	2391	9							
05	129363	X	42310	-0-	-87053	-0-	973	1	33010	2	Y	3502	3505	1	12	8	173
							4475	4	3852	9							
06	113820	X	53222	-0-	-60598	-0-	249	1	43193	2	Y	4130	3375	1	10	8	918
							5237	4	4543	9							
07	111414	X	64107	-0-	-47307	-0-	54565	2	3678	4	Y	5331	5792	1	156	8	301
							5864	9									

SUGARLOAF 74 WELL #: 1H RRCID -> 283490 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773

*01	21018	X	6004	-0-	-15014	-0-	4489	2	1515	9	N	1377	2341	1	1	8	354
02	17220	X	890	-0-	-16330	-0-	330	2	560	9	N	509	13	8			850
*03	26701	X	26701	-0-	-0-	-0-	16986	2	9715	9	N	8832	9069	1	93	8	520
04	18690	X	12412	-0-	-6278	-0-	36	1	8259	2	N	3743	3863	1	20	8	380
							4117	9									
05	19313	X	9295	-0-	-10018	-0-	81	1	5903	2	N	2995	2652	1	10	8	713
							16	4	3295	9							
06	24300	X	8115	-0-	-16185	-0-	154	1	5079	2	N	2620	2829	1			504
							2882	9									
07	25110	X	8877	-0-	-16233	-0-	20	1	5776	2	N	2801	2576	1	5	8	724
							3081	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TRIANGLE 75 WELL #: 2H RRCID -> 283491 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14260	X	3302	-0-	-10958	-0-	2319	2	359	4	N	567	774	1	1	8	363
							624	9									
02	14364	X	407	-0-	-13957	-0-	198	2	21	4	N	171					534
							188	9									
*03	15903	X	7253	-0-	-8650	-0-	4227	2	589	4	N	2215	2425	1	27	8	297
							2437	9									
04	15390	X	3698	-0-	-11692	-0-	10	1	2346	2	N	1139	921	1			515
							89	4	1253	9							
05	12028	X	3191	-0-	-8837	-0-	29	1	2152	2	N	918	934	1	2	8	497
							1010	9									
06	6990	X	2658	-0-	-4332	-0-	46	1	1544	2	N	781	914	1			364
							209	4	859	9							
07	7223	X	4204	-0-	-3019	-0-	9	1	2573	2	N	982	757	1			589
							542	4	1080	9							

KENOSHA 4441 WELL #: 1H RRCID -> 283584 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370

*01	74003	X	74003	-0-	-0-	-0-	64616	2	138	4	N	8408	8687	1	22	8	1382
							9249	9									
02	63227	X	63227	-0-	-0-	-0-	55150	2	8077	9	N	7343	7447	1			1278
03	40021	X	24164	-0-	-15857	-0-	21096	2	3068	9	N	2789	3541	1	15	8	511
04	43029	X	43029	-0-	-0-	-0-	162	1	37214	2	N	5139	4821	1			829
							5653	9									
05	54039	X	54039	-0-	-0-	-0-	637	1	46622	2	N	6164	6515	1	11	8	467
							6780	9									
06	53850	X	53850	-0-	-0-	-0-	1386	1	45667	2	N	6179	6150	1			496
							6797	9									
*07	61280	X	61280	-0-	-0-	-0-	184	1	53992	2	N	6458	6135	0			819
							7104	9									

CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374

02	8036	X	6401	-0-	-1635	-0-	5561	2	840	9	N	764	930	1			306
03	8680	X	6808	-0-	-1872	-0-	5982	2	26	4	N	727	725	1			308
							800	9									
04	7710	X	5641	-0-	-2069	-0-	4824	2	2	4	N	741	721	1			328
							815	9									
05	7533	X	5129	-0-	-2404	-0-	4201	2	33	4	N	814	742	1	2	8	398
							895	9									
06	6990	X	6354	-0-	-636	-0-	5564	2	790	9	N	718	738	1			378
07	7099	X	6809	-0-	-290	-0-	27	1	5956	2	N	751	751	1			378
							826	9									

LOST SADDLE 45 WELL #: 1H RRCID -> 283677 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 15104

*01	25513	X	20963	-0-	-4550	-0-	18399	2	384	4	N	1982	1850	1	1	8	619
							2180	9									
02	22680	X	21437	-0-	-1243	-0-	19240	2	50	4	N	1952	2379	1			192
							2147	9									
*03	24490	X	21381	-0-	-3109	-0-	19130	2	151	4	N	1909	1659	1	4	8	438
							2100	9									
04	22530	X	19406	-0-	-3124	-0-	75	1	17242	2	N	1520	1682	1			276
							417	4	1672	9							
05	23746	X	19669	-0-	-4077	-0-	238	1	17427	2	N	1677	1590	1	4	8	359
							159	4	1845	9							
06	22980	X	16398	-0-	-6582	-0-	436	1	14394	2	N	1385	1449	1			295
							44	4	1524	9							
07	23746	X	18699	-0-	-5047	-0-	57	1	16706	2	N	1544	1614	1	20	8	205
							238	4	1698	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
HORNET STATE 0607 1U WELL #: A 1H RRCID -> 283815 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10097 - 19823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80194 X	80194	-0-	-0-	-0-	67186	2	1535	4	Y	10430	10583	1	51	8	405
						11473	9									
03	67146 X	66453	-0-	-693	-0-	47648	2	7456	4	Y	10317	9907	1	21	8	794
						11349	9									
04	64980 X	27180	-0-	-37800	-0-	194	1	21862	2	Y	3383	4008	1			169
						1403	4	3721	9							
05	67146 X	5897	-0-	-61249	-0-	80	1	2717	2	Y	132	271	1	30	8	-0-
						2955	4	145	9							
06	64980 X	19404	-0-	-45576	-0-	32	1	5469	2	Y	2187	1900	1			287
						11497	4	2406	9							
07	67146 X	25873	-0-	-41273	-0-	3361	2	19953	4	Y	2326	1957	1			656
						2559	9									

YELLOW JACKET 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 283817 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10661 - 18924

*02	139768 X	139768	-0-	-0-	-0-	123945	2	4904	4	Y	9926	10076	1	100	8	382
						10919	9									
03	158262 X	158262	-0-	-0-	-0-	132319	2	14962	4	Y	9983	9477	1	60	8	828
						10981	9									
04	138660 X	57170	-0-	-81490	-0-	469	1	52691	2	Y	3615	4264	1			179
						33	4	3977	9							
05	143282 X	90121	-0-	-53161	-0-	2330	1	79039	2	Y	5708	5196	1	225	8	466
						2473	4	6279	9							
06	138660 X	117683	-0-	-20977	-0-	602	1	104441	2	Y	9571	9766	1	6	8	265
						2112	4	10528	9							
07	143282 X	125991	-0-	-17291	-0-	113078	2	1696	4	Y	10197	10026	1	23	8	413
						11217	9									

HELBING STATE 56-6 WELL #: 1H RRCID -> 283858 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 10062 PERF.10504 - 14926

02	30610 X	30610	-0-	-0-	-0-	28342	2	80	4	Y	1989	1838	1	5	8	541
						2188	9									
03	35650 X	30160	-0-	-5490	-0-	28183	2	1977	9	Y	1797	1887	1	5	8	446
04	34500 X	26120	-0-	-8380	-0-	213	1	23931	2	Y	1513	1630	1			329
						312	4	1664	9							
05	35650 X	21358	-0-	-14292	-0-	517	1	17549	2	Y	861	659	1	7	8	524
						2345	4	947	9							
06	34955 X	34955	-0-	-0-	-0-	144	1	24950	2	Y	2079	2142	1			461
						7574	4	2287	9							
*07	46900 X	46900	-0-	-0-	-0-	5207	2	39632	4	Y	1874	1734	1			601
						2061	9									

GREENWICH SW 3142 WELL #: B 3H RRCID -> 284297 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 9903 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	52	-0-	52	52	50	4	2	9	N	2	2	8			-0-
04	SHUT IN	91437	-0-	91437	91489	716	1	80450	2	Y	8911	7967	1	11	8	933
						469	4	9802	9							
05	SHUT IN	145346	-0-	145346	236835	3674	1	124608	2	Y	14783	15161	1	22	8	533
						803	4	16261	9							
06	SHUT IN	68329	-0-	68329	305164	353	1	61314	2	Y	6056	6469	1			120
						6662	9									
07	SHUT IN	29693	-0-	29693	334857	27843	2	1850	9	Y	1682	1398	1			404

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GREENWICH NW 3130 WELL #: B 2H RRCID -> 284317 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9985 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	2040	-0-	2040	2040	923	2	976	4	N	128	16	8			112
						141	9									
04	SHUT IN	121332	-0-	121332	123372	959	1	107845	2	Y	11082	10442	1	20	8	732
						338	4	12190	9							
05	SHUT IN	142109	-0-	142109	265481	3615	1	122616	2	Y	12238	12519	1	20	8	431
						2416	4	13462	9							
06	SHUT IN	27893	-0-	27893	293374	146	1	25259	2	Y	2262	2673	1	20	8	-0-
						2488	9									
07	SHUT IN	66915	-0-	66915	360289	49795	2	11594	4	Y	5024	4620	1	8	8	396
						5526	9									

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 1H RRCID -> 284700 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10496 - 15177

02	105672 X	53008	-0-	-52664	-0-	43759	2	333	4	N	8105	8036	1	25	8	665
						8916	9									
03	81685 X	56254	-0-	-25431	-0-	47033	2	67	4	N	8322	8403	1	66	8	518
						9154	9									
04	62250 X	49188	-0-	-13062	-0-	365	1	40996	2	N	7082	7134	1			466
						37	4	7790	9							
05	64325 X	49780	-0-	-14545	-0-	1149	1	38972	2	N	7007	6376	1	10	8	1087
						1951	4	7708	9							
06	56790 X	42253	-0-	-14537	-0-	194	1	33733	2	N	6249	6654	1			682
						1452	4	6874	9							
07	58683 X	37862	-0-	-20821	-0-	19023	2	12800	4	N	5490	5167	1	21	8	984
						6039	9									

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 284710 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 14440

02	58240 X	50612	-0-	-7628	-0-	44591	2	339	4	Y	5165	4812	1	47	8	493
						5682	9									
03	56268 X	56268	-0-	-0-	-0-	49402	2	287	4	Y	5981	6085	1	38	8	351
						6579	9									
04	57039 X	57039	-0-	-0-	-0-	433	1	48661	2	Y	5856	5915	1			292
						1503	4	6442	9							
05	70246 X	58836	-0-	-11410	-0-	1291	1	43794	2	Y	6110	5796	1	3	8	603
						7030	4	6721	9							
06	67980 X	53481	-0-	-14499	-0-	221	1	38403	2	Y	5384	5390	1			597
						8935	4	5922	9							
07	70246 X	52280	-0-	-17966	-0-	45558	2	718	4	Y	5458	5587	1			468
						6004	9									

LOST SADDLE 4546 1U WELL #: A 1H RRCID -> 284741 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10575 - 20697

*01	174096 X	127871	-0-	-46225	-0-	105745	2	7710	4	Y	13105	13074	0	11	8	147
						14416	9									
02	157248 X	88606	-0-	-68642	-0-	78672	2	9934	9	Y	9031	8990	0			188
*03	174096 X	95610	-0-	-78486	-0-	85035	2	7	4	Y	9607	9626	0	25	8	144
						10568	9									
04	168480 X	104714	-0-	-63766	-0-	413	1	94726	2	Y	8701	8641	0			204
						4	4	9571	9							
05	174096 X	103210	-0-	-70886	-0-	1262	1	92402	2	Y	8678	8599	0			283
						9546	9									
06	168480 X	93287	-0-	-75193	-0-	2489	1	81993	2	Y	8003	7954	1			332
						2	4	8803	9							
07	174096 X	98358	-0-	-75738	-0-	304	1	89283	2	Y	7965	8121	0			176
						9	4	8762	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
JEAN 38 WELL #: B 1H RRCID -> 284758 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 15964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66159 X	66159	-0-	-0-	-0-	62134	2	4025	9	Y	3659	3622	1	11	8	289
03	64325 X	59472	-0-	-4853	-0-	67	1	54110	2	Y	3850	3729	1			410
						1060	4	4235	9							
04	63450 X	58295	-0-	-5155	-0-	54007	2	77	4	Y	3828	4032	1			206
						4211	9									
05	73253 X	56161	-0-	-17092	-0-	52246	2	3915	9	Y	3559	3414	1	2	8	349
*06	70890 X	50193	-0-	-20697	-0-	46376	2	3	4	Y	3467	3224	1	2	8	590
						3814	9									
07	73253 X	51210	-0-	-22043	-0-	47386	2	4	4	Y	3473	3313	1			750
						3820	9									

HELBING STATE 56-5 WELL #: 1H RRCID -> 284806 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10237 PERF.10354 - 15181

02	41272 X	38683	-0-	-2589	-0-	37038	2	60	4	Y	1441	1621	1	5	8	302
						1585	9									
03	47151 X	36304	-0-	-10847	-0-	34484	2	663	4	Y	1052	1039	1	8	8	307
						1157	9									
04	45630 X	34455	-0-	-11175	-0-	292	1	32789	2	Y	1249	1340	1			216
						1374	9									
05	47151 X	24126	-0-	-23025	-0-	607	1	20572	2	Y	1144	832	1	9	8	519
						1689	4	1258	9							
06	43590 X	24833	-0-	-18757	-0-	93	1	16151	2	Y	602	957	1			164
						7927	4	662	9							
07	42842 X	36939	-0-	-5903	-0-	10475	2	25021	4	Y	1312	1027	1			449
						1443	9									

BLUE LAKES 5556 WELL #: B 2H RRCID -> 284814 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10694 - 20589

*01	132432 X	77364	-0-	-55068	-0-	66897	2	5346	4	Y	4655	4650	0	13	8	53
						5121	9									
02	119616 X	66288	-0-	-53328	-0-	60902	2	291	4	Y	4632	4588	0			97
						5095	9									
03	132432 X	74480	-0-	-57952	-0-	69150	2	15	4	Y	4832	4855	0	1	8	73
						5315	9									
04	128160 X	74839	-0-	-53321	-0-	304	1	69795	2	Y	4302	4274	0			101
						8	4	4732	9							
05	132432 X	68751	-0-	-63681	-0-	865	1	63345	2	Y	4128	4094	0			135
						4541	9									
06	128160 X	59055	-0-	-69105	-0-	1618	1	53300	2	Y	3759	3738	0			156
						2	4	4135	9							
07	132432 X	54570	-0-	-77862	-0-	173	1	50338	2	Y	3678	3753	0			81
						13	4	4046	9							

GREENWICH SW 3142 WELL #: A 1H RRCID -> 284925 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10376 - 17748

02	88312 X	67907	-0-	-20405	-0-	56937	2	2393	4	Y	7797	7584	1	45	8	544
						8577	9									
03	93558 X	17744	-0-	-75814	-0-	14712	2	680	4	Y	2138	1834	1	10	8	838
						2352	9									
04	85560 X	72187	-0-	-13373	-0-	531	1	59691	2	Y	9417	9699	0	14	8	542
						1606	4	10359	9							
05	85529 X	51680	-0-	-33849	-0-	1191	1	40374	2	Y	7844	8371	1	15	8	-0-
						1487	4	8628	9							
06	78840 X	144	-0-	-78696	-0-	144	4			Y	-0-					-0-
07	75175 X	36667	-0-	-38508	-0-	26930	2	3749	4	Y	5444	4864	1			580
						5988	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GORDON 30 WELL #: B 1H RRCID -> 284927 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11378 - 16032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54712 X	48865	-0-	-5847	-0-	44706	2	8	4	Y	3774	3762	1			293
						4151	9									
03	59055 X	58798	-0-	-257	-0-	68	1	54521	2	Y	3826	3676	1			443
						4209	9									
04	58835 X	58835	-0-	-0-	-0-	54883	2	3952	9	Y	3593	3830	1			206
05	59415 X	59415	-0-	-0-	-0-	54740	2	4675	9	Y	4250	4064	1			392
06	59458 X	59458	-0-	-0-	-0-	55794	2	1	4	Y	3330	3150	1			572
						3663	9									
07	60791 X	55017	-0-	-5774	-0-	51564	2	2	4	Y	3137	3009	1			700
						3451	9									

ELKHEAD 4144 WELL #: A 2H RRCID -> 285032 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 8028 - 20543

02	170940 X	88936	-0-	-82004	-0-	72278	2	292	4	Y	14878	14910	0			305
						16366	9									
*03	189255 X	92793	-0-	-96462	-0-	76207	2	11	4	Y	15068	15155	0	61	8	157
						16575	9									
04	162000 X	87735	-0-	-74265	-0-	314	1	72028	2	Y	13994	13928	0			223
						15393	9									
05	150846 X	88815	-0-	-62031	-0-	990	1	72523	2	Y	13911	13853	0	3	8	278
						15302	9									
06	119400 X	81527	-0-	-37873	-0-	1987	1	65509	2	Y	12755	12843	0			190
						14031	9									
07	98456 X	86057	-0-	-12399	-0-	245	1	71610	2	Y	12911	12826	0			275
						14202	9									

KENOSHA 4441 WELL #: B 2H RRCID -> 285122 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10846 - 20837

02	96964 X	70408	-0-	-26556	-0-	58476	2	230	4	Y	10638	10606	0			218
						11702	9									
*03	101184 X	88268	-0-	-12916	-0-	75687	2	62	4	Y	11381	11433	0	47	8	119
						12519	9									
04	89010 X	59906	-0-	-29104	-0-	213	1	48796	2	Y	9834	9796	0			157
						80	4	10817	9							
05	85653 X	52555	-0-	-33098	-0-	565	1	41397	2	Y	9612	9577	0			192
						20	4	10573	9							
06	85380 X	47875	-0-	-37505	-0-	1117	1	36818	2	Y	8731	8793	0			130
						336	4	9604	9							
07	88226 X	48492	-0-	-39734	-0-	133	1	38740	2	Y	8618	8564	0			184
						139	4	9480	9							

GAVSTER STATE 32A WELL #: 2H RRCID -> 285273 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9891 - 14440

02	48423 X	48423	-0-	-0-	-0-	40965	2	7458	9	Y	6780	6857	1			496
03	86025 X	42982	-0-	-43043	-0-	45	1	36085	2	Y	6190	5930	1			756
						43	4	6809	9							
04	75540 X	32718	-0-	-42822	-0-	27495	2	5223	9	Y	4748	5251	1			253
05	65131 X	34707	-0-	-30424	-0-	28604	2	386	4	Y	5197	4955	1			495
						5717	9									
06	63030 X	34602	-0-	-28428	-0-	29430	2	5172	9	Y	4702	4617	1			580
07	53599 X	37198	-0-	-16401	-0-	32065	2	5133	9	Y	4666	4095	1			1151

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: B 2H RRCID -> 285353 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10181 - 14781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	51183	-0-	51183	314426	46173	2	361	4	Y	4226	4289	1	21	8	379
							4649	9									
03	0	W	54256	-0-	54256	368682	48857	2	483	4	Y	4469	4560	1	43	8	245
							4916	9									
04	0	W	50031	-0-	50031	418713	391	1	43947	2	Y	3904	3960	1			189
							1399	4	4294	9							
05	0	W	49041	-0-	49041	467754	1144	1	38796	2	Y	3787	3606	1	15	8	355
							4935	4	4166	9							
06	0	W	39890	-0-	39890	507644	192	1	33309	2	Y	3294	3282	1			367
							2766	4	3623	9							
07	0	W	42644	-0-	42644	550288	38834	2	308	4	Y	3184	3276	1			275
							3502	9									

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 285452 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10126 - 14739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	147840	X	63585	-0-	-84255	-0-	54882	2	383	4	Y	7564	7634	1	19	8	679
							8320	9									
03	163680	X	66391	-0-	-97289	-0-	57617	2	405	4	Y	7608	7824	1	40	8	423
							8369	9									
04	158400	X	61972	-0-	-96428	-0-	469	1	52728	2	Y	6829	6919	1			333
							1263	4	7512	9							
05	163680	X	60604	-0-	-103076	-0-	1431	1	48526	2	Y	6738	6426	1	8	8	637
							3235	4	7412	9							
06	158400	X	50671	-0-	-107729	-0-	231	1	40056	2	Y	5487	5524	1	3	8	597
							4348	4	6036	9							
07	163680	X	53546	-0-	-110134	-0-	47108	2	235	4	Y	5639	5760	1			476
							6203	9									

LIAM STATE 53-12 WELL #: C 4H RRCID -> 285528 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 10201 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		65953	-0-	65953	65953	373	1	41906	2	Y	841	696	1	24	8	121
							22749	4	925	9							
05	SHUT IN		184303	-0-	184303	250256	4402	1	149328	2	Y	3146	2529	1	37	8	701
							27112	4	3461	9							
06	SHUT IN		275850	-0-	275850	526106	1486	1	257744	2	Y	4678	4932	1	2	8	445
							11474	4	5146	9							
07	SHUT IN		191793	-0-	191793	717899	188589	2	7	4	Y	2906	3299	1	1	8	51
							3197	9									

STINGER 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 286029 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	SHUT IN		514	-0-	514	514	387	4	127	9	Y	115	115	8			-0-
05	SHUT IN		209362	-0-	209362	209876	4822	1	163560	2	Y	22299	20562	1	135	8	1602
							16451	4	24529	9							
06	SHUT IN		251745	-0-	251745	461621	1253	1	217471	2	Y	26166	26601	1	62	8	1105
							4238	4	28783	9							
07	SHUT IN		286451	-0-	286451	748072	259108	2	549	4	Y	24358	24419	1	13	8	1031
							26794	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
YELLOW JACKET 1716 WELL #: A 2H RRCID -> 286336 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9883 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	16558	-0-	16558	16558	327	1	11114	2	N	1593	1056	1	66	8	471
						3365	4	1752	9							
06	SHUT IN	117622	-0-	117622	134180	420	1	72919	2	Y	18198	17927	1	200	8	542
						24265	4	20018	9							
07	SHUT IN	161937	-0-	161937	296117	112008	2	20011	4	Y	27198	26476	1	54	8	1210
						29918	9									

YULE 56 WELL #: A 1H RRCID -> 286389 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10974 - 15591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	151032 X	80005	-0-	-71027	-0-	441	1	73198	2	N	5787	6877	1	143	8	429
						6366	9									
02	136416 X	58198	-0-	-78218	-0-	53013	2	721	4	N	4058	3563	1	171	8	753
						4464	9									
*03	151032 X	74024	-0-	-77008	-0-	85	1	68312	2	N	4937	4959	1	5	8	726
						196	4	5431	9							
04	146160 X	66357	-0-	-79803	-0-	60147	2	1657	4	N	4139	4391	1			474
						4553	9									
05	151032 X	68140	-0-	-82892	-0-	58031	2	5575	4	N	4122	4015	1	1	8	580
						4534	9									
06	146160 X	59416	-0-	-86744	-0-	55487	2	150	4	N	3435	3462	1			553
						3779	9									
*07	59245 X	59245	-0-	-0-	-0-	55286	2	376	4	N	3257	2886	1			924
						3583	9									

HORNET STATE 0607 2U WELL #: B 2H RRCID -> 286418 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 10078 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	23941	-0-	23941	23941	396	1	13427	2	N	2328	1860	1	10	8	458
						7557	4	2561	9							
06	SHUT IN	130172	-0-	130172	154113	491	1	85218	2	Y	9915	10085	1	3	8	285
						33556	4	10907	9							
07	SHUT IN	191725	-0-	191725	345838	132265	2	45919	4	Y	12310	12057	1			538
						13541	9									

STINGER 1716 WELL #: A 2H RRCID -> 286443 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	8			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	SHUT IN	58162	-0-	58162	58162	201	1	34919	2	Y	9721	8348	1	357	8	1016
						12349	4	10693	9							
07	SHUT IN	119481	-0-	119481	177643	94320	2	1861	4	Y	21182	21035	1	1	8	1162
						23300	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
ARGENTINE STATE 7170 5U WELL #: S 5H RRCID -> 286449 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 10281 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	14503	-0-	14503	14503	9520	2	411	4	Y	4156	3830	0	251	1	39
						4572	9					36	8			
04	SHUT IN	131543	-0-	131543	146046	410	1	93851	2	Y	33893	33845	0	8	8	79
						37282	9									
05	SHUT IN	117965	-0-	117965	264011	1173	1	85823	2	Y	28154	28060	0			173
						30969	9									
06	SHUT IN	95341	-0-	95341	359352	2093	1	68923	2	Y	22114	22081	0	36	1	170
						24325	9									
07	SHUT IN	80889	-0-	80889	440241	211	1	61590	2	Y	17353	17362	1	12	8	149
						19088	9									

ARGENTINE STATE 7170 4U WELL #: B 4H RRCID -> 286527 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	63501	-0-	63501	63501	38934	2	583	4	Y	21804	20176	0	1324	1	206
						23984	9					98	8			
04	SHUT IN	148079	-0-	148079	211580	430	1	98580	2	Y	44608	44700	0	9	8	105
						49069	9									
05	SHUT IN	131139	-0-	131139	342719	1287	1	94299	2	Y	32321	32223	0	4	8	199
						35553	9									
06	SHUT IN	101436	-0-	101436	444155	2279	1	75210	2	Y	21770	21766	0	36	1	167
						23947	9									
07	SHUT IN	76187	-0-	76187	520342	190	1	55968	2	Y	18208	18218	0			157
						20029	9									

STONEMAN STATE 3927 WELL #: B 1H RRCID -> 286927 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
*06	SHUT IN	28807	-0-	28807	28807	116	1	20104	2	Y	2153	1600	1	51	8	502
						6219	4	2368	9							
07	SHUT IN	216302	-0-	216302	245109	389	1	171921	2	Y	21117	20738	1	13	8	868
						20763	4	23229	9							

BUCKSKIN STATE 1003 2U WELL #: A 2H RRCID -> 287018 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 10105 PERF. N/A

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

STONEMAN STATE 3927 WELL #: A 2H RRCID -> 287041 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9483 PERF. N/A

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

BUCKSKIN STATE 1003 3U WELL #: B 3H RRCID -> 287042 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10289 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14756	X	7649	-0-	-7107	-0-	6792	3	857	9	Y	779	853	1			45
03	16337	X	6200	-0-	-10137	-0-	5283	3	95	4	Y	747	765	1			27
							822	9									
04	15810	X	4939	-0-	-10871	-0-	4135	3	804	9	Y	731	726	1			32
05	16337	X	5000	-0-	-11337	-0-	4199	3	801	9	Y	728	720	1			40
06	13590	X	4529	-0-	-9061	-0-	3784	3	745	9	Y	677	686	1	5	8	26
07	9207	X	4881	-0-	-4326	-0-	4103	3	778	9	Y	707	694	1	5	8	34

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545

02	20292	X	20292	-0-	-0-	-0-	16628	3	3664	9	Y	3331	3464	1			184
03	22708	X	22708	-0-	-0-	-0-	18053	3	323	4	Y	3938	4033	1			89
							4332	9									
04	20940	X	15244	-0-	-5696	-0-	11953	3	3291	9	Y	2992	2972	1			109
05	21638	X	15094	-0-	-6544	-0-	11803	3	3291	9	Y	2992	2959	1			142
06	20940	X	13693	-0-	-7247	-0-	10636	3	3057	9	Y	2779	2818	1	20	8	83
07	21638	X	14730	-0-	-6908	-0-	11534	3	3196	9	Y	2905	2849	1	21	8	118

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200

02	43889	X	43889	-0-	-0-	-0-	35675	3	8214	9	Y	7467	7465	1			558
03	43026	X	43026	-0-	-0-	-0-	34587	3	8439	9	Y	7672	7925	1			305
04	41605	X	41605	-0-	-0-	-0-	33556	3	8049	9	Y	7317	7383	1			239
05	41385	X	39968	-0-	-1417	-0-	31828	3	8140	9	Y	7400	7241	1			398
06	40050	X	33172	-0-	-6878	-0-	25862	3	7310	9	Y	6645	6646	1	57	8	340
07	41385	X	31160	-0-	-10225	-0-	23592	3	7568	9	Y	6880	6660	1	55	8	505

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11009 - 15672

02	22008	X	13736	-0-	-8272	-0-	11809	3	1927	9	Y	1752	1878	1			100
03	24366	X	15012	-0-	-9354	-0-	12676	3	227	4	Y	1917	1964	1			53
							2109	9									
04	23580	X	14507	-0-	-9073	-0-	12468	3	2039	9	Y	1854	1841	1			66
05	24366	X	14692	-0-	-9674	-0-	12660	3	2032	9	Y	1847	1827	1			86
06	22440	X	13296	-0-	-9144	-0-	11408	3	1888	9	Y	1716	1740	1	12	8	50
07	16523	X	14344	-0-	-2179	-0-	12371	3	1973	9	Y	1794	1759	1	13	8	72

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440

02	25200	X	17230	-0-	-7970	-0-	14232	3	2998	9	Y	2725	2879	1			153
03	27900	X	18943	-0-	-8957	-0-	15497	3	278	4	Y	2880	2950	1			83
							3168	9									
04	27000	X	17725	-0-	-9275	-0-	14680	3	3045	9	Y	2768	2749	1			102
05	27900	X	17938	-0-	-9962	-0-	14905	3	3033	9	Y	2757	2727	1			132
06	25770	X	16249	-0-	-9521	-0-	13432	3	2817	9	Y	2561	2597	1	18	8	78
07	20646	X	17510	-0-	-3136	-0-	14565	3	2945	9	Y	2677	2626	1	19	8	110

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 214HU RRCID -> 282285 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10810 - 15426

02	20020	X	18600	-0-	-1420	-0-	15263	3	3337	9	Y	3034	3179	1			169
03	22165	X	18507	-0-	-3658	-0-	14998	3	269	4	Y	2945	3016	1			98
							3240	9									
04	21450	X	16948	-0-	-4502	-0-	13847	3	3101	9	Y	2819	2800	1			117
05	22165	X	17149	-0-	-5016	-0-	14059	3	3090	9	Y	2809	2778	1			148
06	21450	X	15539	-0-	-5911	-0-	12669	3	2870	9	Y	2609	2646	1	19	8	92
07	22165	X	16741	-0-	-5424	-0-	13739	3	3002	9	Y	2729	2676	1	20	8	125

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4401HU RRCID -> 282389 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 10999 PERF.11200 - 18255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52864 X	39963	-0-	-12901	-0-	35247	3	4716	9	Y	4287	4333	1			324
03	58528 X	40548	-0-	-17980	-0-	35596	3	4952	9	Y	4502	4651	1			175
04	56640 X	37024	-0-	-19616	-0-	32319	3	4705	9	Y	4277	4312	1			140
05	58528 X	35324	-0-	-23204	-0-	30687	3	4637	9	Y	4215	4128	1			227
06	56640 X	33116	-0-	-23524	-0-	28540	3	4576	9	Y	4160	4141	1	33	8	213
07	46159 X	42741	-0-	-3418	-0-	38184	3	4557	9	Y	4143	4021	1	31	8	304

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 207HL RRCID -> 282450 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639

02	42812 X	19281	-0-	-23531	-0-	16743	3	2538	9	Y	2307	2441	1			130
03	47399 X	17648	-0-	-29751	-0-	14808	3	265	4	Y	2341	2398	1			73
						2575	9									
04	34080 X	17211	-0-	-16869	-0-	14757	3	2454	9	Y	2231	2216	1			88
05	24304 X	17264	-0-	-7040	-0-	14832	3	2432	9	Y	2211	2187	1			112
06	22440 X	15627	-0-	-6813	-0-	13366	3	2261	9	Y	2055	2083	1	15	8	69
07	23188 X	16857	-0-	-6331	-0-	14494	3	2363	9	Y	2148	2106	1	16	8	95

LONG YUENGLING WELL #: L 03H RRCID -> 283149 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10820 - 18434

02	68852 X	51682	-0-	-17170	-0-	46374	3	5308	9	N	4825	4770	0			317
03	65565 X	52753	-0-	-12812	-0-	47373	3	36	4	N	4858	5161	0			14
						5344	9									
04	61320 X	52807	-0-	-8513	-0-	47689	3	1	4	N	4652	4608	0			58
						5117	9									
05	57939 X	53516	-0-	-4423	-0-	48543	3	2	4	N	4519	4509	0			68
						4971	9									
06	55440 X	34725	-0-	-20715	-0-	17796	3	12407	4	N	4111	4121	0			58
						4522	9									
07	57288 X	49084	-0-	-8204	-0-	41284	3	3079	4	N	4292	4285	0			65
						4721	9									

ACE WELL #: L 06H RRCID -> 283213 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10321 - 18020

02	67816 X	58623	-0-	-9193	-0-	47388	3	4353	4	N	6256	6247	0			294
						6882	9									
03	70680 X	60324	-0-	-10356	-0-	51174	3	2231	4	N	6290	6456	0			128
						6919	9									
04	68400 X	60266	-0-	-8134	-0-	52439	3	909	4	N	6289	6283	0			134
						6918	9									
05	68541 X	61541	-0-	-7000	-0-	53839	3	699	4	N	6366	6411	0			89
						7003	9									
06	63240 X	57882	-0-	-5358	-0-	26765	3	24749	4	N	5789	5775	0			103
						6368	9									
07	65348 X	59267	-0-	-6081	-0-	46988	3	5561	4	N	6107	6101	0			109
						6718	9									

UINTA WELL #: C101H RRCID -> 283238 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053

02	179872 X	115736	-0-	-64136	-0-	107062	3	8674	9	N	7885	7695	0			268
03	164796 X	125749	-0-	-39047	-0-	114774	3	10975	9	N	9977	10087	0			158
04	159480 X	75094	-0-	-84386	-0-	69124	3	5970	9	N	5427	5441	0			144
05	135067 X	28170	-0-	-106897	-0-	26525	3	1645	9	N	1495	1623	0			16
06	127980 X	105662	-0-	-22318	-0-	88348	3	11580	4	N	5213	5165	0			64
						5734	9									
07	132246 X	99000	-0-	-33246	-0-	86085	3	8176	4	N	4308	3995	0			377
						4739	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: L 07H RRCID -> 283585 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44884 X	34682	-0-	-10202	-0-	27889	3	867	4	N	5387	5386	0			59
						5926	9									
03	42780 X	24123	-0-	-18657	-0-	17476	3	183	4	N	5876	5923	0			12
						6464	9									
04	41040 X	19146	-0-	-21894	-0-	14220	3	13	4	N	4466	4469	0			9
						4913	9									
05	41819 X	24524	-0-	-17295	-0-	18792	3	12	4	N	5200	5196	0			13
						5720	9									
06	37380 X	31438	-0-	-5942	-0-	24501	3	1768	4	N	4699	4685	0			27
						5169	9									
07	38409 X	32185	-0-	-6224	-0-	25807	3	1354	4	N	4567	4541	0			53
						5024	9									

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 283600 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829

02	30470 X	30470	-0-	-0-	-0-	22393	3	422	4	N	6959	6956	0			229
						7655	9									
03	32612 X	32612	-0-	-0-	-0-	24416	3	10	4	N	7442	7612	0			59
						8186	9									
04	31725 X	31725	-0-	-0-	-0-	23858	3	7867	9	N	7152	7146	0			65
05	19465 X	19465	-0-	-0-	-0-	14551	3	4914	9	N	4467	4479	0			53
06	27077 X	27077	-0-	-0-	-0-	19509	3	7568	9	N	6880	6885	0			48
*07	26635 X	26635	-0-	-0-	-0-	18991	3	7644	9	N	6949	6694	0			303

LONG YUENGLING WELL #: U 04H RRCID -> 283646 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10556 - 18280

02	57960 X	46483	-0-	-11477	-0-	38709	3	7774	9	N	7067	6976	0			464
03	58032 X	51329	-0-	-6703	-0-	43256	3	30	4	N	7312	7754	0			22
						8043	9									
04	52170 X	45059	-0-	-7111	-0-	37504	3	1	4	N	6867	6803	0			86
						7554	9									
05	51522 X	45406	-0-	-6116	-0-	37896	3	1	4	N	6826	6809	0			103
						7509	9									
06	49980 X	42578	-0-	-7402	-0-	26306	3	9977	4	N	5723	5745	0			81
						6295	9									
07	51646 X	43004	-0-	-8642	-0-	33164	3	2637	4	N	6548	6530	0			99
						7203	9									

BRECKENRIDGE WELL #: L 06H RRCID -> 283650 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10350 - 18070

02	66808 X	54988	-0-	-11820	-0-	44350	3	3850	4	N	6171	6128	0			269
						6788	9									
03	73129 X	58736	-0-	-14393	-0-	49516	3	2130	4	N	6445	6580	0			134
						7090	9									
04	67230 X	52010	-0-	-15220	-0-	45230	3	818	4	N	5420	5481	0			73
						5962	9									
05	60884 X	46107	-0-	-14777	-0-	40460	3	861	4	N	4351	4254	0			170
						4786	9									
06	58920 X	39564	-0-	-19356	-0-	20374	3	14042	4	N	4680	4741	0			109
						5148	9									
07	60884 X	42704	-0-	-18180	-0-	32821	3	4595	4	N	4807	4673	0			243
						5288	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: B106H RRCID -> 283882 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116648	X	74741	-0-	-41907	-0-	61656	3	1918	4	N	10152	10145	0			111
							11167	9									
03	102300	X	60212	-0-	-42088	-0-	48451	3	507	4	N	10231	10312	0			30
							11254	9									
04	79020	X	45608	-0-	-33412	-0-	36933	3	34	4	N	7855	7861	0			24
							8641	9									
05	82739	X	64367	-0-	-18372	-0-	53237	3	35	4	N	10086	10079	0			31
							11095	9									
06	80070	X	65594	-0-	-14476	-0-	51843	3	3741	4	N	9100	9072	0			59
							10010	9									
*07	67348	X	67348	-0-	-0-	-0-	54956	3	2884	4	N	8644	8594	0			109
							9508	9									

PIPEWORKS WELL #: B 05H RRCID -> 283902 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11220 - 18597

02	54082	X	54082	-0-	-0-	-0-	49808	3	339	4	N	3577	3473	0			262
							3935	9									
03	62100	X	62100	-0-	-0-	-0-	56453	3	678	4	N	4517	4731	0			48
							4969	9									
04	56790	X	43289	-0-	-13501	-0-	39626	3	27	4	N	3305	3264	0			89
							3636	9									
05	58683	X	58548	-0-	-135	-0-	53756	3	56	4	N	4305	4163	0			231
							4736	9									
06	56790	X	43957	-0-	-12833	-0-	35465	3	4599	4	N	3539	3538	0			232
							3893	9									
07	58683	X	50075	-0-	-8608	-0-	42665	3	2933	4	N	4070	4034	0			268
							4477	9									

PIPEWORKS WELL #: L 06H RRCID -> 283903 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11043 - 18425

02	42896	X	34786	-0-	-8110	-0-	30621	3	209	4	N	3596	3482	0			263
							3956	9									
03	45942	X	44847	-0-	-1095	-0-	39848	3	478	4	N	4110	4305	0			68
							4521	9									
04	44460	X	42304	-0-	-2156	-0-	38385	3	27	4	N	3538	3494	0			112
							3892	9									
05	45942	X	38027	-0-	-7915	-0-	33250	3	59	4	N	4289	4171	0			230
							4718	9									
06	43860	X	27570	-0-	-16290	-0-	19007	3	4647	4	N	3560	3557	0			233
							3916	9									
07	45322	X	30861	-0-	-14461	-0-	23994	3	2916	4	N	3592	3589	0			236
							3951	9									

BOUCHER 2 WELL #: 03H RRCID -> 283904 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345

02	50215	X	50215	-0-	-0-	-0-	38882	3	249	4	N	10076	10291	0			155
							11084	9									
03	47089	X	15712	-0-	-31377	-0-	11932	3	247	4	N	3212	3210	0			157
							3533	9									
04	45570	X	27052	-0-	-18518	-0-	22553	3	4499	9	N	4090	4116	0			131
05	47089	X	32292	-0-	-14797	-0-	27068	3	5224	9	N	4749	4796	0			84
06	31770	X	31384	-0-	-386	-0-	25915	3	669	4	N	4364	4322	0			126
							4800	9									
07	55583	X	9341	-0-	-46242	-0-	7510	3	24	4	N	1643	1608	0			161
							1807	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: C205SL RRCID -> 283915 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 21570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 05H RRCID -> 284132 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 20912

02	115403 X	115403	-0-	-0-	-0-	98658	3	3069	4	N	12433	12428	0			136
						13676	9									
03	92091 X	92091	-0-	-0-	-0-	77933	3	816	4	N	12129	12225	0			40
						13342	9									
04	65742 X	65742	-0-	-0-	-0-	55965	3	51	4	N	8842	8849	0			33
						9726	9									
05	77380 X	77380	-0-	-0-	-0-	65951	3	44	4	N	10350	10343	0			40
						11385	9									
06	86715 X	86715	-0-	-0-	-0-	70099	3	5060	4	N	10505	10472	0			73
						11556	9									
*07	88620 X	88620	-0-	-0-	-0-	73339	3	3848	4	N	10394	10334	0			133
						11433	9									

LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 284196 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209

02	17584 X	15935	-0-	-1649	-0-	14211	3	1724	9	N	1567	1387	0			437
03	19468 X	17370	-0-	-2098	-0-	15551	3	1819	9	N	1654	1974	0			117
04	22555 X	22555	-0-	-0-	-0-	20351	3	2204	9	N	2004	1909	0			212
05	40027 X	40027	-0-	-0-	-0-	34607	3	5420	9	N	4927	4795	0			344
06	30048 X	30048	-0-	-0-	-0-	20058	3	6021	4	N	3608	3857	0			95
						3969	9									
*07	23532 X	23532	-0-	-0-	-0-	16404	3	3565	4	N	3239	3085	0			249
						3563	9									

RANGER WELL #: U 02H RRCID -> 284213 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 20645

02	104563 X	104563	-0-	-0-	-0-	84914	3	2641	4	N	15462	15470	0			169
						17008	9									
03	108235 X	108235	-0-	-0-	-0-	90027	3	942	4	N	15696	15820	0			45
						17266	9									
04	104255 X	104255	-0-	-0-	-0-	88782	3	82	4	N	13992	14003	0			34
						15391	9									
05	107197 X	107197	-0-	-0-	-0-	90982	3	60	4	N	14686	14675	0			45
						16155	9									
06	95014 X	95014	-0-	-0-	-0-	75433	3	5445	4	N	12851	12812	0			84
						14136	9									
*07	98465 X	98465	-0-	-0-	-0-	81019	3	4251	4	N	11995	11926	0			153
						13195	9									

RANGER WELL #: U 04H RRCID -> 284215 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11026 - 20747

02	95437 X	95437	-0-	-0-	-0-	79001	3	2457	4	N	12708	12706	0			139
						13979	9									
03	91626 X	91626	-0-	-0-	-0-	75770	3	793	4	N	13694	13802	0			31
						15063	9									
04	69260 X	69260	-0-	-0-	-0-	57106	3	53	4	N	11001	11010	0			22
						12101	9									
05	64623 X	64623	-0-	-0-	-0-	53750	3	35	4	N	9853	9846	0			29
						10838	9									
06	52980 X	52918	-0-	-62	-0-	40648	3	2934	4	N	8487	8461	0			55
						9336	9									
*07	60028 X	60028	-0-	-0-	-0-	48894	3	2566	4	N	7789	7744	0			100
						8568	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: U 06SL RRCID -> 284217 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 03H RRCID -> 284219 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10905 - 20956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40326	X	40326	-0-	-0-	-0-	33138	3	1031	4	N	5597	5597	0			61
							6157	9									
03	36704	X	34291	-0-	-2413	-0-	27834	3	291	4	N	5605	5649	0			17
							6166	9									
04	35520	X	24207	-0-	-11313	-0-	19063	3	18	4	N	4660	4664	0			13
							5126	9									
05	36704	X	27640	-0-	-9064	-0-	21919	3	14	4	N	5188	5184	0			17
							5707	9									
06	35520	X	32240	-0-	-3280	-0-	24742	3	1786	4	N	5193	5177	0			33
							5712	9									
07	36704	X	34274	-0-	-2430	-0-	27226	3	1428	4	N	5109	5080	0			62
							5620	9									

RANGER WELL #: B104SL RRCID -> 284220 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 01H RRCID -> 284242 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11307 - 20754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21349	X	21349	-0-	-0-	-0-	16794	3	522	4	N	3666	3678	0			40
							4033	9									
03	17484	X	16621	-0-	-863	-0-	12114	3	127	4	N	3982	4013	0			9
							4380	9									
04	36807	X	36807	-0-	-0-	-0-	32494	3	30	4	N	3894	3897	0			6
							4283	9									
05	49241	X	49241	-0-	-0-	-0-	44357	3	29	4	N	4414	4411	0			9
							4855	9									
06	28402	X	28402	-0-	-0-	-0-	22988	3	1659	4	N	3414	3404	0			19
							3755	9									
*07	21327	X	21327	-0-	-0-	-0-	16627	3	872	4	N	3480	3460	0			39
							3828	9									

RANGER WELL #: B102SL RRCID -> 284261 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11062 - 20851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: B301 H RRCID -> 284429 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11674 - 18954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57120 X	48267	-0-	-8853	-0-	42312	3	797	4	N	4689	4688	0			155
						5158	9									
03	63240 X	49546	-0-	-13694	-0-	44159	3	19	4	N	4880	4992	0			43
						5368	9									
04	61200 X	47500	-0-	-13700	-0-	42312	3	5188	9	N	4716	4712	0			47
05	63240 X	49506	-0-	-13734	-0-	44181	3	5325	9	N	4841	4831	0			57
06	54690 X	42331	-0-	-12359	-0-	37480	3	4851	9	N	4410	4436	0			31
07	56513 X	31175	-0-	-25338	-0-	28023	3	3152	9	N	2865	2771	0			125

JOLLY WELL #: 1201BH RRCID -> 284475 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10437 - 17958

02	40656 X	23485	-0-	-17171	-0-	20596	3	2889	9	N	2626	2603	0			82
03	39525 X	29537	-0-	-9988	-0-	26524	3	3013	9	N	2739	2757	0			64
04	32850 X	22987	-0-	-9863	-0-	20223	3	2764	9	N	2513	2554	0			23
05	29233 X	22779	-0-	-6454	-0-	20084	3	2695	9	N	2450	2447	0			26
06	28800 X	23775	-0-	-5025	-0-	8666	3	12774	4	N	2123	2120	0			29
						2335	9									
07	29760 X	26224	-0-	-3536	-0-	17431	3	6283	4	N	2282	2276	0			35
						2510	9									

IRON CITY STATE WELL #: L 05H RRCID -> 284479 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10169 PERF.10475 - 18080

02	408469 X	408469	-0-	-0-	-0-	381281	3	27188	9	N	24716	24760	0			880
03	424690 X	424690	-0-	-0-	-0-	400121	3	102	4	N	22243	23068	0			55
						24467	9									
04	369894 X	369894	-0-	-0-	-0-	350295	3	209	4	N	17627	17549	0			133
						19390	9									
05	365697 X	365697	-0-	-0-	-0-	346908	3	18789	9	N	17081	17017	0			197
06	192046 X	192046	-0-	-0-	-0-	118726	3	60476	4	N	11676	11723	0			150
						12844	9									
*07	204773 X	204773	-0-	-0-	-0-	158160	3	34268	4	N	11223	10985	0			388
						12345	9									

HARRISON STATE C20 WELL #: 1402H RRCID -> 284480 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11345 - 18298

02	55748 X	34709	-0-	-21039	-0-	28352	3	6357	9	N	5779	5731	0			300
03	56079 X	20422	-0-	-35657	-0-	16715	3	176	4	N	3210	3418	0			92
						3531	9									
04	52200 X	16103	-0-	-36097	-0-	12413	3	240	4	N	3136	3067	0	2	8	159
						3450	9									
05	52731 X	30060	-0-	-22671	-0-	21613	3	1696	4	N	6137	6047	0			249
						6751	9									
06	46920 X	28351	-0-	-18569	-0-	9772	3	12595	4	N	5440	5512	0			177
						5984	9									
07	38440 X	26843	-0-	-11597	-0-	15658	3	5731	4	N	4958	4937	0			198
						5454	9									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 284481 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11240 - 20142

02	32088 X	29731	-0-	-2357	-0-	22229	3	526	4	N	6342	6347	0			232
						6976	9									
03	35526 X	31798	-0-	-3728	-0-	24243	3	7555	9	N	6868	7051	0			49
04	32910 X	23989	-0-	-8921	-0-	18322	3	5667	9	N	5152	5140	0			61
05	33386 X	33386	-0-	-0-	-0-	25699	3	7687	9	N	6988	6922	0			127
06	30930 X	28930	-0-	-2000	-0-	21849	3	7081	9	N	6437	6507	0			57
07	31961 X	26092	-0-	-5869	-0-	19511	3	6581	9	N	5983	5977	0			63

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
QUEEN CITY WELL #: 0302BH RRCID -> 284491 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26936	X	26569	-0-	-367	-0-	21481	3	2650	4	N	2216	2107	0			504
							2438	9									
03	29822	X	27965	-0-	-1857	-0-	23708	3	1795	4	N	2238	2466	0			276
							2462	9									
04	28860	X	25270	-0-	-3590	-0-	22504	3	471	4	N	2086	2178	0			184
							2295	9									
05	29822	X	27294	-0-	-2528	-0-	24730	3	141	4	N	2203	1975	0			412
							2423	9									
06	28860	X	20999	-0-	-7861	-0-	5551	3	13137	4	N	2101	2118	0			395
							2311	9									
07	29822	X	24985	-0-	-4837	-0-	18262	3	4711	4	N	1829	1271	0			953
							2012	9									

THUNDER CANYON WELL #: 0204H RRCID -> 284494 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294

02	131865	X	131865	-0-	-0-	-0-	120666	3	11199	9	N	10181	9943	0			1232
03	150056	X	150056	-0-	-0-	-0-	140010	3	10046	9	N	9133	10145	0			220
04	174556	X	174556	-0-	-0-	-0-	161826	3	12730	9	N	11573	11444	0			349
05	174183	X	174183	-0-	-0-	-0-	161677	3	12506	9	N	11369	11239	0			479
06	154930	X	154930	-0-	-0-	-0-	95258	3	48937	4	N	9759	9820	0			418
							10735	9									
*07	153940	X	153940	-0-	-0-	-0-	122709	3	20506	4	N	9750	9622	0			546
							10725	9									

GREAT DIVIDE WELL #: 1402BR RRCID -> 284497 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340

02	23828	X	12026	-0-	-11802	-0-	10993	3	1033	9	N	939	949	0			352
03	26257	X	14181	-0-	-12076	-0-	12940	3	1241	9	N	1128	1357	0			123
04	25170	X	14907	-0-	-10263	-0-	13894	3	1013	9	N	921	796	0			248
05	26877	X	15575	-0-	-11302	-0-	14306	3	1269	9	N	1154	1218	0			184
06	26010	X	12426	-0-	-13584	-0-	9845	3	1629	4	N	865	976	0			73
							952	9									
07	26784	X	14720	-0-	-12064	-0-	13153	3	587	4	N	891	830	0			134
							980	9									

RENEGADE WELL #: L 02H RRCID -> 284501 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144

02	46060	X	33113	-0-	-12947	-0-	27721	3	5392	9	N	4902	5082	0			245
03	54498	X	38503	-0-	-15995	-0-	31851	3	702	4	N	5409	5522	0			132
							5950	9									
04	52740	X	38007	-0-	-14733	-0-	32044	3	5963	9	N	5421	5358	0			195
05	54498	X	30906	-0-	-23592	-0-	25114	3	28	4	N	5240	5239	0			196
							5764	9									
06	50820	X	31366	-0-	-19454	-0-	23765	3	3359	4	N	3856	3723	0			329
							4242	9									
07	52514	X	34852	-0-	-17662	-0-	28869	3	1693	4	N	3900	4028	0			201
							4290	9									

STEAMWORKS WELL #: 0301BH RRCID -> 284503 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760

02	7028	X	3129	-0-	-3899	-0-	2571	3	126	4	N	393	437	0			34
							432	9									
03	7781	X	1714	-0-	-6067	-0-	1392	3	61	4	N	237	249	0			22
							261	9									
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	2835	3	93	4	N	244	238	0			28
							268	9									
05	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	2295	1	4599	3	N	300	311	0			17
							661	4	330	9							
06	6810	X	5494	-0-	-1316	-0-	1568	1	3691	4	N	214	223	0			8
							235	9									
07	5797	X	1328	-0-	-4469	-0-	108	1	1074	3	N	90	91	0			7
							47	4	99	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

RENEGADE WELL #: 0302BH RRCID -> 284529 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30212	X	21738	-0-	-8474	-0-	19977	3	1761	9	N	1601	1679	0			81
03	30318	X	27075	-0-	-3243	-0-	24785	3	546	4	N	1585	1618	0			48
							1744	9									
04	29340	X	26682	-0-	-2658	-0-	24935	3	1747	9	N	1588	1570	0			66
05	33449	X	21255	-0-	-12194	-0-	19543	3	22	4	N	1536	1535	0			67
							1690	9									
06	32370	X	19276	-0-	-13094	-0-	15162	3	2143	4	N	1792	1731	0			128
							1971	9									
07	33449	X	21235	-0-	-12214	-0-	18172	3	1065	4	N	1816	1875	0			69
							1998	9									

HARPOON WELL #: L 05H RRCID -> 284530 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10411 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72408	X	36617	-0-	-35791	-0-	32072	3	4545	9	N	4132	4141	0			277
03	74803	X	45087	-0-	-29716	-0-	38350	3	1968	4	N	4335	4515	0			97
							4769	9									
04	63990	X	41473	-0-	-22517	-0-	36025	3	785	4	N	4239	4156	0			180
							4663	9									
05	66123	X	42046	-0-	-24077	-0-	36739	3	480	4	N	4388	4409	0			159
							4827	9									
06	60330	X	39100	-0-	-21230	-0-	27933	3	6587	4	N	4164	4263	0			60
							4580	9									
07	54467	X	40160	-0-	-14307	-0-	33706	3	1812	4	N	4220	4032	0			248
							4642	9									

RENEGADE WELL #: U 03H RRCID -> 284547 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41132	X	17666	-0-	-23466	-0-	14684	3	2982	9	N	2711	2907	0			140
03	42997	X	25623	-0-	-17374	-0-	20938	3	461	4	N	3840	3920	0			60
							4224	9									
04	41610	X	31082	-0-	-10528	-0-	26410	3	4672	9	N	4247	4197	0			110
05	42997	X	40409	-0-	-2588	-0-	35933	3	40	4	N	4033	4033	0			110
							4436	9									
06	40710	X	25637	-0-	-15073	-0-	18485	3	2613	4	N	4126	3984	0			252
							4539	9									
07	32116	X	27449	-0-	-4667	-0-	21579	3	1265	4	N	4186	4323	0			115
							4605	9									

THUNDER CANYON WELL #: C107SL RRCID -> 284570 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11098 - 19040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING DOG WELL #: 1401BH RRCID -> 284571 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10231 - 17833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51296	X	7686	-0-	-43610	-0-	4798	3	2888	9	N	2625	2665	0			524
03	53134	X	26823	-0-	-26311	-0-	25075	4	1748	9	N	1589	1961	0			152
04	47820	X	29326	-0-	-18494	-0-	25539	4	3787	9	N	3443	3445	0			150
05	48856	X	23178	-0-	-25678	-0-	19106	3	46	4	N	3660	3641	0			169
							4026	9									
06	46590	X	45771	-0-	-819	-0-	3773	3	38172	4	N	3478	3495	0			152
							3826	9									
07	30318	X	23425	-0-	-6893	-0-	11670	3	8403	4	N	3047	3027	0			172
							3352	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
UINTA WELL #: L 04HR RRCID -> 284627 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44296	X	39831	-0-	-4465	-0-	33670	3	6161	9	N	5601	5615	0			196
03	72385	X	40305	-0-	-32080	-0-	34403	3	5902	9	N	5365	5424	0			137
04	70080	X	44588	-0-	-25492	-0-	39158	3	5430	9	N	4936	4950	0			123
05	72416	X	34639	-0-	-37777	-0-	28545	3	6094	9	N	5540	5605	0			58
06	47280	X	39115	-0-	-8165	-0-	27131	3	5548	4	N	5851	5837	0			72
							6436	9									
07	46066	X	35584	-0-	-10482	-0-	25636	3	3909	4	N	5490	5082	0			480
							6039	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 04H RRCID -> 284667 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035

02	47629	X	47629	-0-	-0-	-0-	40720	3	1340	4	N	5063	5071	0			19
							5569	9									
03	55098	X	55098	-0-	-0-	-0-	47840	3	2078	4	N	4709	4707	0			21
							5180	9									
04	52711	X	52711	-0-	-0-	-0-	47861	3	531	4	N	3926	3918	0			29
							4319	9									
05	34379	X	-0-	-0-	-34379	-0-					N	-0-					29
06	33270	X	211	-0-	-33059	-0-	157	3	12	4	N	38	38	0			29
							42	9									
*07	48889	X	48889	-0-	-0-	-0-	45515	3	489	4	N	2623	2624	0			28
							2885	9									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: RRCID -> 284683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
JAMES 02 WELL #: 1404 RRCID -> 284703 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10378 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	1888	3	454	9	N	413	374	1			255
03	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2190	3	451	9	N	410	550	1			115
04	3060	X	2436	-0-	-624	-0-	1939	3	70	4	N	388	371	1			132
							427	9									
05	2883	X	2345	-0-	-538	-0-	1914	3	431	9	N	392	364	1			160
06	2550	X	1949	-0-	-601	-0-	1245	3	308	4	N	360	363	1			157
							396	9									
07	2635	X	2269	-0-	-366	-0-	1604	3	260	4	N	368	362	1			163
							405	9									

HARRISON STATE C20 WELL #: 1401 RRCID -> 284716 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 16615 PERF.10446 - 12178

02	2408	N	1845	-0-	-563	-0-	1437	3	408	9	N	371	368	0			19
03	2418	N	1909	-0-	-509	-0-	1530	3	16	4	N	330	349	0			-0-
							363	9									
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1598	3	31	4	N	272	266	0			6
							299	9									
05	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	1617	3	127	4	N	264	260	0			10
							290	9									
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	767	3	989	4	N	247	251	0			6
							272	9									
*07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	1462	3	535	4	N	244	243	0			7
							268	9									

STEAMWORKS WELL #: 0304H RRCID -> 284719 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10900 - 18275

02	39536	X	22331	-0-	-17205	-0-	16104	3	792	4	N	4941	5014	0			396
							5435	9									
03	39680	X	29114	-0-	-10566	-0-	22246	3	977	4	N	5355	5630	0			121
							5891	9									
04	38400	X	30018	-0-	-8382	-0-	23330	3	763	4	N	5386	5250	0			257
							5925	9									
05	39432	X	28900	-0-	-10532	-0-	4215	1	18091	3	N	4890	4874	0			273
							1215	4	5379	9							
06	38160	X	21124	-0-	-17036	-0-	4705	1	11072	4	N	4861	4960	0			174
							5347	9									
07	39432	X	28717	-0-	-10715	-0-	6227	1	14250	3	N	5042	4836	0			380
							2694	4	5546	9							

SANDLOT STATE WELL #: U 03H RRCID -> 284864 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10749 - 17041

02	122935	X	122935	-0-	-0-	-0-	104198	3	3429	4	N	13916	13936	0			53
							15308	9									
03	133875	X	133875	-0-	-0-	-0-	113295	3	4921	4	N	14235	14230	0			58
							15659	9									
04	66947	X	66947	-0-	-0-	-0-	57854	3	642	4	N	7683	7667	0			74
							8451	9									
05	134484	X	134484	-0-	-0-	-0-	121104	3	423	4	N	11779	11754	0			99
							12957	9									
06	115844	X	115844	-0-	-0-	-0-	97801	3	7293	4	N	9773	9784	0			88
							10750	9									
*07	118148	X	118148	-0-	-0-	-0-	108689	3	1168	4	N	7537	7538	0			87
							8291	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: L 02H RRCID -> 284869 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10975 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54772	X	54772	-0-	-0-	-0-	47710	3	1570	4	N	4993	5009	0			19
							5492	9									
03	58449	X	58449	-0-	-0-	-0-	51168	3	2222	4	N	4599	4597	0			21
							5059	9									
04	57171	X	57171	-0-	-0-	-0-	51559	3	573	4	N	4581	4572	0			30
							5039	9									
05	52876	X	52876	-0-	-0-	-0-	48179	3	168	4	N	4117	4108	0			39
							4529	9									
06	51130	X	51130	-0-	-0-	-0-	43836	3	3269	4	N	3659	3663	0			35
							4025	9									
*07	53517	X	53517	-0-	-0-	-0-	49212	3	529	4	N	3433	3434	0			34
							3776	9									

SMR WELL #: U 08H RRCID -> 284894 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10832 PERF. N/A

02	SHUT IN		119894	-0-	119894	964641	94720	3	25174	9	N	22885	22861	0			282
03	SHUT IN		116306	-0-	116306	1080947	91178	3	25128	9	N	22844	23117	0			9
04	SHUT IN		90512	-0-	90512	1171459	72955	3	17557	9	N	15961	15962	0			8
05	SHUT IN		91685	-0-	91685	1263144	73917	3	17768	9	N	16153	16148	0			13
06	SHUT IN		67160	-0-	67160	1330304	51422	3	15738	9	N	14307	14213	0			107
07	SHUT IN		84800	-0-	84800	1415104	70324	3	14476	9	N	13160	13221	0			46

SANDLOT STATE WELL #: B103SL RRCID -> 284895 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10928 - 17385

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMR WELL #: B108SL RRCID -> 284934 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF. N/A

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 05H RRCID -> 285155 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 285176 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 10768 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	127784	-0-	127784	1069185	97120	3	2014	4	N	26045	26050	0			321
						28650	9									
03	SHUT IN	99731	-0-	99731	1168916	75739	3	3872	4	N	18291	18497	0			115
						20120	9									
04	SHUT IN	124246	-0-	124246	1293162	95554	3	28692	9	N	26084	26087	0			112
05	SHUT IN	122421	-0-	122421	1415583	96120	3	26301	9	N	23910	23903	0			119
06	SHUT IN	111717	-0-	111717	1527300	67314	3	21853	4	N	20500	20365	0			254
						22550	9									
07	SHUT IN	108366	-0-	108366	1635666	84721	3	2785	4	N	18964	19054	0			164
						20860	9									

SANDLOT STATE WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	214262	-0-	214262	835621	185255	3	6097	4	N	20827	20937	0			80
						22910	9									
03	SHUT IN	15592	-0-	15592	851213	13129	3	570	4	N	1721	1720	0			81
						1893	9									
04	SHUT IN	61449	-0-	61449	912662	51346	3	571	4	N	8665	8648	0			98
						9532	9									
05	SHUT IN	106661	-0-	106661	1019323	96188	3	336	4	N	9215	9195	0			118
						10137	9									
06	SHUT IN	122729	-0-	122729	1142052	103532	3	7720	4	N	10434	10446	0			106
						11477	9									
07	SHUT IN	154036	-0-	154036	1296088	138882	3	1492	4	N	12420	12422	0			104
						13662	9									

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A

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

HARPOON WELL #: 1401BH RRCID -> 285367 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10732 - 18201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 W	23710	-0-	23710	404213	21697	3	2013	9	N	1830	1841	0			123
03	0 W	24628	-0-	24628	428841	21230	3	1447	4	N	1774	1857	0			40
						1951	9									
04	452734 X	23893	-0-	-428841	-0-	21658	3	604	4	N	1483	1460	0			63
						1631	9									
05	44888 X	27238	-0-	-17650	-0-	25055	3	400	4	N	1621	1625	0			59
						1783	9									
06	43440 X	21026	-0-	-22414	-0-	14320	3	5088	4	N	1471	1509	0			21
						1618	9									
07	35650 X	25857	-0-	-9793	-0-	22504	3	1532	4	N	1655	1579	0			97
						1821	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 285370 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 10769 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	149088	-0-	149088	1078817	113742	3	2359	4	N	29988	29995	0			370
						32987	9									
03	SHUT IN	134954	-0-	134954	1213771	100432	3	5135	4	N	26715	27049	0			36
						29387	9									
04	SHUT IN	136796	-0-	136796	1350567	109807	3	26989	9	N	24535	24538	0			33
05	SHUT IN	149210	-0-	149210	1499777	118876	3	30334	9	N	27576	27568	0			41
06	SHUT IN	140811	-0-	140811	1640588	85572	3	27779	4	N	24964	24800	0			205
						27460	9									
07	SHUT IN	121756	-0-	121756	1762344	96242	3	3164	4	N	20318	20412	0			111
						22350	9									

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B104SL RRCID -> 285376 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 11164 PERF. N/A

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B106SL RRCID -> 285432 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF. N/A

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 01H RRCID -> 285457 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10765 - 17049

02	124963	X	124963	-0-	-0-	-0-	105900	3	3485	4	N	14162	14200	0		54
							15578	9								
03	129409	X	129409	-0-	-0-	-0-	109065	3	4737	4	N	14188	14183	0		59
							15607	9								
04	115825	X	115825	-0-	-0-	-0-	100038	3	1111	4	N	13342	13315	0		86
							14676	9								
05	109346	X	109346	-0-	-0-	-0-	96462	3	337	4	N	11406	11381	0		111
							12547	9								
06	95864	X	95864	-0-	-0-	-0-	79330	3	5915	4	N	9654	9666	0		99
							10619	9								
*07	107583	X	107583	-0-	-0-	-0-	95513	3	1026	4	N	10040	10041	0		98
							11044	9								

SANDLOT STATE WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: B101 H RRCID -> 285600 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49046 X	49046	-0-	-0-	-0-	40703	3	258	4	N	7350	7246	0			586
						8085	9									
03	42732 X	42732	-0-	-0-	-0-	33242	3	822	4	N	7880	8388	0			78
						8668	9									
04	40680 X	39152	-0-	-1528	-0-	30708	3	8444	9	N	7676	7460	0			294
05	43484 X	43484	-0-	-0-	-0-	35256	3	8228	9	N	7480	7581	0			193
06	40680 X	38316	-0-	-2364	-0-	27253	3	4461	4	N	6002	6053	0			142
						6602	9									
*07	45727 X	45727	-0-	-0-	-0-	35824	3	1957	4	N	7224	7237	0			129
						7946	9									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: B307 H RRCID -> 285601 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910

02	83397 X	83397	-0-	-0-	-0-	72119	3	1706	4	N	8702	8724	0			320
						9572	9									
03	88602 X	88602	-0-	-0-	-0-	78288	3	10314	9	N	9376	9627	0			69
04	82691 X	82691	-0-	-0-	-0-	72689	3	10002	9	N	9093	9071	0			91
05	73294 X	73294	-0-	-0-	-0-	64960	3	8334	9	N	7576	7529	0			138
06	70444 X	70444	-0-	-0-	-0-	61004	3	9440	9	N	8582	8644	0			76
*07	42216 X	42216	-0-	-0-	-0-	37820	3	4396	9	N	3996	4030	0			42

SANDLOT STATE WELL #: U 05H RRCID -> 285784 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A

02	98885 X	98885	-0-	-0-	-0-	84437	3	2779	4	N	10608	10623	0			41
						11669	9									
03	96337 X	96337	-0-	-0-	-0-	80545	3	3498	4	N	11176	11172	0			45
						12294	9									
04	91391 X	91391	-0-	-0-	-0-	81975	3	910	4	N	7733	7718	0			60
						8506	9									
05	106283 X	106283	-0-	-0-	-0-	97182	3	339	4	N	7965	7948	0			77
						8762	9									
06	95879 X	95879	-0-	-0-	-0-	81436	3	6072	4	N	7610	7619	0			68
						8371	9									
*07	97291 X	97291	-0-	-0-	-0-	89170	3	958	4	N	6512	6513	0			67
						7163	9									

SANDLOT STATE WELL #: B107SL RRCID -> 285785 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10773 PERF. N/A

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: C207SL RRCID -> 285843 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11709 - 21112

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: B105SL RRCID -> 285869 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11150 - 17431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: L 06H RRCID -> 285898 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.11055 - 17259

02	63862	X	63862	-0-	-0-	-0-	55384	3	1823	4	N	6050	6052	0			23
							6655	9									
03	85203	X	85203	-0-	-0-	-0-	73781	3	3205	4	N	7470	7467	0			26
							8217	9									
04	61489	X	61489	-0-	-0-	-0-	55792	3	620	4	N	4615	4606	0			35
							5077	9									
05	62000	X	56952	-0-	-5048	-0-	52362	3	183	4	N	4006	3997	0			44
							4407	9									
06	60000	X	54581	-0-	-5419	-0-	46972	3	3503	4	N	3733	3738	0			39
							4106	9									
07	62000	X	51893	-0-	-10107	-0-	47433	3	510	4	N	3591	3591	0			39
							3950	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 10H RRCID -> 286196 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF. N/A

02	SHUT IN		71313	-0-	71313	487708	61016	3	2008	4	N	7535	7607	0			29
							8289	9									
03	SHUT IN		4879	-0-	4879	492587	4077	3	177	4	N	568	568	0			29
							625	9									
04	SHUT IN		37576	-0-	37576	530163	33016	3	367	4	N	3812	3804	0			37
							4193	9									
05	SHUT IN		69534	-0-	69534	599697	60992	3	213	4	N	7572	7556	0			53
							8329	9									
06	SHUT IN		67422	-0-	67422	667119	55393	3	4131	4	N	7180	7188	0			45
							7898	9									
07	SHUT IN		65746	-0-	65746	732865	58095	3	624	4	N	6388	6389	0			44
							7027	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 08H RRCID -> 286500 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF. N/A

02	SHUT IN		48121	-0-	48121	384459	40720	3	1340	4	N	5510	5578	0			21
							6061	9									
03	SHUT IN		10018	-0-	10018	394477	8246	3	358	4	N	1285	1284	0			22
							1414	9									
04	SHUT IN		71981	-0-	71981	466458	62421	3	693	4	N	8061	8045	0			38
							8867	9									
05	SHUT IN		67326	-0-	67326	533784	58806	3	205	4	N	7559	7543	0			54
							8315	9									
06	SHUT IN		58553	-0-	58553	592337	48356	3	3606	4	N	5992	5999	0			47
							6591	9									
07	SHUT IN		59339	-0-	59339	651676	52669	3	566	4	N	5549	5550	0			46
							6104	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
UB WELL #: C108H RRCID -> 286501 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 11133 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	84437	-0-	84437	84437	75359	3	9078	9	N	8253	7975	0			278
03	SHUT IN	162516	-0-	162516	246953	149166	3	13350	9	N	12136	12270	0			144
04	SHUT IN	223484	-0-	223484	470437	206502	3	16982	9	N	15438	15479	0			103
05	SHUT IN	223231	-0-	223231	693668	210581	3	12650	9	N	11500	11483	0			120
06	SHUT IN	146199	-0-	146199	839867	103199	3	33100	4	N	9000	9010	0			110
						9900	9									
07	SHUT IN	168553	-0-	168553	1008420	135834	3	24044	4	N	7886	7306	0			690
						8675	9									

IRON CITY STATE WELL #: C105SL RRCID -> 286502 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHORT YUENGLING WELL #: B101H RRCID -> 286503 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF. N/A

02	SHUT IN	190253	-0-	190253	485111	173071	3	17182	9	N	15620	15626	0			493
03	SHUT IN	149336	-0-	149336	634447	136148	3	13188	9	N	11989	12067	0			415
04	SHUT IN	130332	-0-	130332	764779	119709	3	10623	9	N	9657	9984	0			88
05	SHUT IN	114019	-0-	114019	878798	102457	3	11562	9	N	10511	10487	0			112
06	SHUT IN	83614	-0-	83614	962412	39500	3	35200	4	N	8104	8106	0			110
						8914	9									
07	SHUT IN	87173	-0-	87173	1049585	64065	3	14551	4	N	7779	7771	0			118
						8557	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 12H RRCID -> 286504 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10516 PERF. N/A

02	SHUT IN	83301	-0-	83301	486495	69632	3	2292	4	N	10343	10426	0			40
						11377	9									
03	SHUT IN	425	-0-	425	486920	344	3	15	4	N	60	60	0			40
						66	9									
04	SHUT IN	47352	-0-	47352	534272	42580	3	473	4	N	3908	3900	0			48
						4299	9									
05	SHUT IN	50923	-0-	50923	585195	43831	3	153	4	N	6308	6295	0			61
						6939	9									
06	SHUT IN	65847	-0-	65847	651042	53119	3	3961	4	N	7970	7979	0			52
						8767	9									
07	SHUT IN	72172	-0-	72172	723214	62855	3	675	4	N	7856	7857	0			51
						8642	9									

SANDLOT STATE WELL #: U 11H RRCID -> 286505 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10362 PERF. N/A

02	SHUT IN	155762	-0-	155762	787500	131458	3	4326	4	N	18162	18261	0			70
						19978	9									
03	SHUT IN	4475	-0-	4475	791975	3665	3	159	4	N	592	592	0			70
						651	9									
04	SHUT IN	82576	-0-	82576	874551	71146	3	790	4	N	9673	9654	0			89
						10640	9									
05	SHUT IN	90545	-0-	90545	965096	79310	3	277	4	N	9962	9940	0			111
						10958	9									
06	SHUT IN	123909	-0-	123909	1089005	101856	3	7595	4	N	13144	13160	0			95
						14458	9									
07	SHUT IN	133518	-0-	133518	1222523	118465	3	1273	4	N	12527	12529	0			93
						13780	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
BOUCHER WELL #: C102H RRCID -> 286506 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	61523	-0-	61523	61523	54723	3	351	4	N	5863	5776	0			87
						6449	9									
03	SHUT IN	189057	-0-	189057	250580	166444	3	3448	4	N	17423	17416	0			94
						19165	9									
04	SHUT IN	161298	-0-	161298	411878	146994	3	14304	9	N	13004	13085	0			13
05	SHUT IN	216265	-0-	216265	628143	198813	3	17452	9	N	15865	15597	0			281
06	SHUT IN	143589	-0-	143589	771732	126631	3	5174	4	N	10713	10684	0			310
						11784	9									
07	SHUT IN	131266	-0-	131266	902998	120680	3	1179	4	N	8552	8023	0			839
						9407	9									

SANDLOT STATE WELL #: B111SL RRCID -> 286509 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF. N/A

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 09H RRCID -> 286543 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF. N/A

02	SHUT IN	170113	-0-	170113	786308	147695	3	4861	4	N	15961	16045	0			61
						17557	9									
03	SHUT IN	6616	-0-	6616	792924	5381	3	234	4	N	910	909	0			62
						1001	9									
04	SHUT IN	97507	-0-	97507	890431	83479	3	927	4	N	11910	11887	0			85
						13101	9									
05	SHUT IN	137507	-0-	137507	1027938	121443	3	424	4	N	14218	14187	0			116
						15640	9									
06	SHUT IN	132894	-0-	132894	1160832	111747	3	8333	4	N	11649	11662	0			103
						12814	9									
07	SHUT IN	120332	-0-	120332	1281164	107344	3	1153	4	N	10759	10761	0			101
						11835	9									

EAST CAPOTE WELL #: B101H RRCID -> 286562 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 11153 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	31897	-0-	31897	31897	25581	3	186	4	N	5573	5352	0			221
						6130	9									
05	SHUT IN	149786	-0-	149786	181683	121824	3	233	4	N	25208	25261	0			168
						27729	9									
06	SHUT IN	122659	-0-	122659	304342	97181	3	3411	4	N	20061	19910	0			319
						22067	9									
07	SHUT IN	107718	-0-	107718	412060	85730	3	2701	4	N	17534	17445	0			408
						19287	9									

SANDLOT STATE WELL #: B109SL RRCID -> 286584 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10823 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
WEST CAPOTE WELL #: B107H RRCID -> 286652 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	32972	-0-	32972	32972	26162	3	190	4	N	6018	5779	0			239
						6620	9									
05	SHUT IN	148232	-0-	148232	181204	115908	3	222	4	N	29184	29228	0			195
						32102	9									
06	SHUT IN	131082	-0-	131082	312286	100661	3	3533	4	N	24444	24251	0			388
						26888	9									
07	SHUT IN	125969	-0-	125969	438255	97910	3	3085	4	N	22704	22563	0			529
						24974	9									

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
Z&T 20 WELL #: G002 RRCID -> 283722 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 15677

02	54320 X	41723	-0-	-12597	-0-	2208	1	30934	2	Y	5642	5650	0	1	8	141
						2375	4	6206	9							
03	56668 X	38897	-0-	-17771	-0-	3134	1	24238	2	Y	5212	5197	0	2	8	154
						5792	4	5733	9							
04	54840 X	43719	-0-	-11121	-0-	4793	1	28141	2	Y	6318	6006	0	3	8	463
						3835	4	6950	9							
05	54250 X	46673	-0-	-7577	-0-	4234	1	26564	2	Y	7124	7372	0	2	8	213
						8039	4	7836	9							
06	45900 X	42892	-0-	-3008	-0-	3946	1	22319	2	Y	6174	6135	0	2	8	250
						9836	4	6791	9							
*07	59080 X	59080	-0-	-0-	-0-	5010	1	31037	2	Y	6941	6965	0			226
						15398	4	7635	9							

SHELL WESTERN E&P 774719
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W WELL #: 2H RRCID -> 285329 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11268 - 21295

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	98820 X	NO RPT	-0-	-98820	-0-					N	NO RPT					-0-
05	102114 X	NO RPT	-0-	-102114	-0-					N	NO RPT					-0-
06	98820 X	-0-	-0-	-98820	-0-					N	-0-					-0-
07	102114 X	NO RPT	-0-	-102114	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV WELL #: 1H RRCID -> 285393 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11414 - 21450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	77250 X	NO RPT	-0-	-77250	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	79825 X	NO RPT	-0-	-79825	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	77250 X	NO RPT	-0-	-77250	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	79825 X	NO RPT	-0-	-79825	-0-					N	NO RPT					-0-

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286255 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11566 - 16382

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	82852					N	NO RPT					325
03	SHUT IN	23580	-0-	23580	106432	10	1	18948	3	N	4062	3830	0	215	1	325
						154	4	4468	9			17	8			
04	128745 X	22313	-0-	-106432	-0-	12	1	17756	3	N	4025	3765	0	207	1	365
						117	4	4428	9			13	8			
05	22006 X	22006	-0-	-0-	-0-	13	1	17744	3	N	3728	3522	0	156	1	387
						148	4	4101	9			28	8			
06	19688 X	19688	-0-	-0-	-0-	14	1	15729	3	N	3461	3311	0	132	1	392
						138	4	3807	9			13	8			
07	17329 X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					N	NO RPT					392

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286256 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11400 - 16161

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	83413					N	NO RPT					472
03	SHUT IN	29250	-0-	29250	112663	14	1	22683	3	N	5758	5400	0	303	1	509
						219	4	6334	9			18	8			
04	137216 X	24553	-0-	-112663	-0-	15	1	18851	3	N	5036	4744	0	260	1	527
						147	4	5540	9			14	8			
05	23073 X	23073	-0-	-0-	-0-	17	1	17548	3	N	4832	4569	0	203	1	557
						193	4	5315	9			30	8			
06	18345 X	18345	-0-	-0-	-0-	16	1	13999	3	N	3799	3661	0	145	1	537
						151	4	4179	9			13	8			
07	12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT					537

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286257 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11521 - 16336

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	89546					N	NO RPT					467
03	SHUT IN	27117	-0-	27117	116663	12	1	21097	3	N	5279	4983	0	279	1	468
						201	4	5807	9			16	8			
04	137920 X	21257	-0-	-116663	-0-	12	1	16758	3	N	3974	3761	0	205	1	467
						116	4	4371	9			9	8			
05	53940 X	19559	-0-	-34381	-0-	14	1	15179	3	N	3830	3637	0	161	1	484
						153	4	4213	9			15	8			
06	52200 X	17772	-0-	-34428	-0-	14	1	13795	3	N	3476	3332	0	133	1	485
						139	4	3824	9			10	8			
07	53940 X	NO RPT	-0-	-53940	-0-					N	NO RPT					485

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 5H RRCID -> 286380 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11606 - 16367

*02	51464 X	NO RPT	-0-	-51464	-0-					N	NO RPT					503
*03	56978 X	28831	-0-	-28147	-0-	12	1	22847	3	N	5248	4944	0	277	1	509
						199	4	5773	9			21	8			
*04	55140 X	24155	-0-	-30985	-0-	15	1	18601	3	N	4905	4595	0	252	1	546
						143	4	5396	9			21	8			
*05	56978 X	23567	-0-	-33411	-0-	17	1	18294	3	N	4612	4351	0	193	1	578
						183	4	5073	9			36	8			
*06	55140 X	20988	-0-	-34152	-0-	16	1	16515	3	N	3910	3750	0	149	1	571
						156	4	4301	9			18	8			
*07	56978 X	NO RPT	-0-	-56978	-0-					N	NO RPT					571

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 3H RRCID -> 286434 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11206 - 16056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	23794					N	NO RPT					85
03	SHUT IN	45725	-0-	45725	69519	25	1	32981	3	N	11193	10201	0	571	1	389
						407	4	12312	9			32	8			
*04	49140 X	NO RPT	-0-	-49140	20379					N	NO RPT					389
*05	50778 X	NO RPT	-0-	-50778	-0-					N	NO RPT					389
*06	49140 X	24615	-0-	-24525	-0-	17751	3	283	4	N	5983	5799	0	191	1	354
						6581	9					28	8			
*07	50778 X	NO RPT	-0-	-50778	-0-					N	NO RPT					354

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 4H RRCID -> 286436 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11505 - 16329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	27998					N	NO RPT					117
03	SHUT IN	48850	-0-	48850	76848	27	1	35352	3	N	11852	10803	0	606	1	412
						434	4	13037	9			31	8			
*04	58050 X	NO RPT	-0-	-58050	18798					N	NO RPT					412
*05	59985 X	NO RPT	-0-	-59985	-0-					N	NO RPT					412
*06	58050 X	26324	-0-	-31726	-0-	26	1	19107	3	N	6309	6010	0	72	1	609
						251	4	6940	9			30	8			
*07	59985 X	NO RPT	-0-	-59985	-0-					N	NO RPT					609

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 2H RRCID -> 286453 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11338 - 16206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	22929					N	NO RPT					122
03	SHUT IN	42568	-0-	42568	65497	23	1	31112	3	N	10059	9171	0	514	1	349
						368	4	11065	9			25	8			
*04	48960 X	NO RPT	-0-	-48960	16537					N	NO RPT					349
*05	50592 X	NO RPT	-0-	-50592	-0-					N	NO RPT					349
*06	48960 X	21567	-0-	-27393	-0-	21	1	15627	3	N	5193	5007	0	199	1	321
						207	4	5712	9			15	8			
*07	50592 X	NO RPT	-0-	-50592	-0-					N	NO RPT					321

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 3H RRCID -> 286466 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11433 - 16194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	34468 X	NO RPT	-0-	-34468	-0-					N	NO RPT					270
*03	38161 X	23628	-0-	-14533	-0-	7	1	20029	3	N	3161	2875	0	161	1	109
						115	4	3477	9			16	8			
*04	36930 X	NO RPT	-0-	-36930	-0-					N	NO RPT					109
*05	38161 X	NO RPT	-0-	-38161	-0-					N	NO RPT					109
*06	36930 X	16585	-0-	-20345	-0-	10	1	13694	3	N	2527	2427	0	96	1	103
						101	4	2780	9			10	8			
*07	38161 X	NO RPT	-0-	-38161	-0-					N	NO RPT					103

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286629 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11323 - 16150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	35404					N	NO RPT					115
03	SHUT IN	43969	-0-	43969	79373	24	1	31734	3	N	10745	9726	0	546	1	554
						391	4	11820	9			34	8			
*04	49140 X	NO RPT	-0-	-49140	30233					N	NO RPT					554
*05	50778 X	NO RPT	-0-	-50778	-0-					N	NO RPT					554
*06	49140 X	27561	-0-	-21579	-0-	28	1	19831	3	N	6757	6430	0	424	1	433
						269	4	7433	9			24	8			
*07	50778 X	NO RPT	-0-	-50778	-0-					N	NO RPT					433

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286761 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10856 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	61001	-0-	61001	61001	47235	3	383	4	N	12166	11783	1			383
						13383	9									
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	61001					N	NO RPT					383
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	61001					N	NO RPT					383
06	SHUT IN	23283	-0-	23283	84284	19217	3	4066	9	N	3696	3696	1			383
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	84284					N	NO RPT					383

LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286828 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11646 - 21881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73080 X	NO RPT	-0-	-73080	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	120331 X	120331	-0-	-0-	-0-	85413	3	34918	9	N	31744	28934	0	1624	1	1107
												79	8			
04	78300 X	NO RPT	-0-	-78300	-0-					N	NO RPT					1107
05	80910 X	NO RPT	-0-	-80910	-0-					N	NO RPT					1107
*06	91570 X	91570	-0-	-0-	-0-	68719	3	22851	9	N	20774	19915	0	792	1	1107
												67	8			
07	80910 X	NO RPT	-0-	-80910	-0-					N	NO RPT					1107

VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286859 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11486 - 16432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	50306	-0-	50306	50306	37451	3	12855	9	N	11686	10651	0	597	1	405
												33	8			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	50306					N	NO RPT					405
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	50306					N	NO RPT					405
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					405
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					405

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
OLIVER 13-24B WELL #: 2H RRCID -> 284218 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10192 - 20779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74539 X	74539	-0-	-0-	-0-	159	1	4741	3	N	6164	6150	1			774
						62859	4	6780	9							
03	117700 X	117700	-0-	-0-	-0-	1772	1	56988	3	N	8507	8620	1			661
						49582	4	9358	9							
04	73669 X	73669	-0-	-0-	-0-	1392	1	36290	3	N	4837	4226	1			1272
						30666	4	5321	9							
05	55986 X	35921	-0-	-20065	-0-	445	1	11068	3	N	2361	2388	1			1245
						21811	4	2597	9							
*06	82038 X	82038	-0-	-0-	-0-	1800	1	51830	3	N	5429	6127	1			547
						22436	4	5972	9							
07	55986 X	NO RPT	-0-	-55986	-0-					N	NO RPT					547

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TALL CITY OPERATIONS III LLC //CONT.// 835518
TASHA 17-20A WELL #: 1H RRCID -> 285177 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10428 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51394 08/01/2018

ASTRO STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 285902 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10220 - 14800

02	0	W	7318	-0-	7318	697985	96	1	2864	3	N	1981	2116	1			180
							2179	4	2179	9							
03	0	W	13394	-0-	13394	711379	142	1	4318	3	N	4303	4178	1	4	8	301
							4201	4	4733	9							
04	731009	X	19630	-0-	-711379	-0-	395	1	10296	3	N	4618	4226	1	10	8	683
							3859	4	5080	9							
05	19600	X	19600	-0-	-0-	-0-	176	1	4376	3	N	3541	3845	1	2	8	377
							11153	4	3895	9							
06	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					N	577	847	1			107
07	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					N	NO RPT					107

OLIVER 13-24 WELL #: RRCID -> 286685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11100 - 15779

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	288	2	32	9	N	29					176
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					176
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	125	2	11	9	N	10					186
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	4			N	-0-					186

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57540	X	46836	-0-	-10704	-0-	44103	2	364	4	Y	2154	2412	1	49	8	440
							2369	9									
03	72823	X	72823	-0-	-0-	-0-	67213	2	2340	4	Y	2973	2609	1	121	8	683
							3270	9									
04	61650	X	49121	-0-	-12529	-0-	45755	2	488	4	Y	2616	2976	1	29	8	294
							2878	9									
05	58094	X	57678	-0-	-416	-0-	53545	2	992	4	Y	2855	2718	1	57	8	374
							3141	9									
06	61650	X	51194	-0-	-10456	-0-	46108	2	2162	4	Y	2658	2805	1	77	8	150
							2924	9									
07	63705	X	48958	-0-	-14747	-0-	45293	2	1066	4	Y	2363	2216	1	32	8	265
							2599	9									

COVINGTON 46 WELL #: 7H RRCID -> 283218 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42592	X	42592	-0-	-0-	-0-	226	1	36885	2	Y	4468	4479	0			205
							566	4	4915	9							
03	38378	X	25712	-0-	-12666	-0-	157	1	20436	2	Y	3399	3354	0			250
							1380	4	3739	9							
04	54706	X	54706	-0-	-0-	-0-	48874	2	1327	4	Y	4095	3922	0			423
							4505	9									
05	47151	X	29922	-0-	-17229	-0-	24327	2	916	4	Y	4254	4509	0			168
							4679	9									
06	45630	X	21197	-0-	-24433	-0-	15297	2	1068	4	Y	4393	4475	0			86
							4832	9									
07	56544	X	26764	-0-	-29780	-0-	21291	2	864	4	Y	4190	4106	0			170
							4609	9									

COVINGTON 46 WELL #: 8H RRCID -> 283219 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10267 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26366	X	26366	-0-	-0-	-0-	168	1	21700	2	Y	3640	3637	0			167
							494	4	4004	9							
03	16889	X	16889	-0-	-0-	-0-	124	1	13359	2	Y	2677	2647	0			197
							461	4	2945	9							
04	39399	X	39399	-0-	-0-	-0-	33624	2	1906	4	Y	3517	3351	0			363
							3869	9									
05	28706	X	21086	-0-	-7620	-0-	16438	2	1012	4	Y	3305	3538	0			130
							3636	9									
06	27780	X	16049	-0-	-11731	-0-	10999	2	1362	4	Y	3353	3418	0			65
							3688	9									
07	28706	X	18775	-0-	-9931	-0-	14257	2	1036	4	Y	3165	3102	0			128
							3482	9									

COVINGTON 46 WELL #: 9H RRCID -> 283220 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10146 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33833	X	33833	-0-	-0-	-0-	25679	2	2140	4	Y	5467	5377	0			399
							6014	9									
03	41137	X	32082	-0-	-9055	-0-	25377	2	1000	4	Y	5186	5124	0			461
							5705	9									
04	39810	X	31566	-0-	-8244	-0-	25349	2	354	4	Y	5330	5590	0			201
							5863	9									
05	41137	X	29877	-0-	-11260	-0-	24363	2	5514	9	Y	5013	5079	0			135
06	36360	X	26240	-0-	-10120	-0-	21374	2	4	4	Y	4420	4432	0			123
							4862	9									
07	37448	X	26058	-0-	-11390	-0-	19969	2	1512	4	Y	4161	4098	0			186
							4577	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAISIE STATE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283232 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	77975	X	77975	-0-	-0-	-0-	49838	2	10330	4	Y	16188	15498	0	405	8	730
							17807	9									
03	106215	X	106215	-0-	-0-	-0-	80562	2	3906	4	Y	19770	18839	0	932	8	729
							21747	9									
04	93790	X	93790	-0-	-0-	-0-	70968	2	3478	4	Y	17585	17195	0	469	8	650
							19344	9									
05	87260	X	87260	-0-	-0-	-0-	67473	2	1672	4	Y	16468	16138	0	360	8	620
							18115	9									
06	72317	X	72317	-0-	-0-	-0-	54805	2	2058	4	Y	14049	14238	0	218	8	213
							15454	9									
*07	79242	X	79242	-0-	-0-	-0-	61371	2	1170	4	Y	15183	14838	0	140	8	418
							16701	9									

FIVER STATE 18 WELL #: 2H RRCID -> 283260 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227

02	29064	X	27515	-0-	-1549	-0-	23654	2	751	4	N	2827	2932	0			255
							3110	9									
03	33046	X	29479	-0-	-3567	-0-	25823	2	375	4	N	2983	2976	0			262
							3281	9									
04	31980	X	27757	-0-	-4223	-0-	23836	2	1050	4	N	2610	2650	0			222
							2871	9									
05	33046	X	28794	-0-	-4252	-0-	24741	2	1059	4	N	2722	2665	0			279
							2994	9									
06	29490	X	26272	-0-	-3218	-0-	22429	2	1175	4	N	2425	2520	0			184
							2668	9									
07	30473	X	24125	-0-	-6348	-0-	20917	2	534	4	N	2431	2388	0			227
							2674	9									

COVINGTON 46 WELL #: 10H RRCID -> 283271 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710

02	42280	X	33984	-0-	-8296	-0-	27976	2	765	4	Y	4766	4715	0			348
							5243	9									
03	46810	X	37988	-0-	-8822	-0-	31428	2	873	4	Y	5170	5059	0			459
							5687	9									
04	45300	X	35293	-0-	-10007	-0-	28111	2	2093	4	Y	4626	4911	0			174
							5089	9									
05	40827	X	35618	-0-	-5209	-0-	30328	2	79	4	Y	4737	4783	0			128
							5211	9									
06	39510	X	32537	-0-	-6973	-0-	25553	2	2363	4	Y	4201	4213	0			116
							4621	9									
07	37975	X	35373	-0-	-2602	-0-	28537	2	1905	4	Y	4483	4398	0			201
							4931	9									

YMC 9 WELL #: 1H RRCID -> 283276 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997

02	40849	X	40849	-0-	-0-	-0-	33590	2	1241	4	Y	5471	5461	0			109
							6018	9									
03	43240	X	43240	-0-	-0-	-0-	34525	2	1426	4	Y	6626	6587	0			148
							7289	9									
04	41311	X	41311	-0-	-0-	-0-	33621	2	795	4	Y	6268	6261	0			155
							6895	9									
05	40908	X	40908	-0-	-0-	-0-	33521	2	689	4	Y	6089	6144	0			100
							6698	9									
06	35276	X	35276	-0-	-0-	-0-	28210	2	1141	4	Y	5386	5413	0			73
							5925	9									
*07	32987	X	32987	-0-	-0-	-0-	27487	2	606	4	Y	4449	4469	0			53
							4894	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CIRCE STATE 28 WELL #: 2H RRCID -> 283277 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24780	X	12837	-0-	-11943	-0-	8820	2	871	4	Y	2860	2650	0	225	8	520
							3146	9									
03	43059	X	34476	-0-	-8583	-0-	23564	2	2154	4	Y	7962	7764	0	399	8	319
							8758	9									
04	39660	X	26220	-0-	-13440	-0-	19320	2	861	4	Y	5490	5384	0	129	8	296
							6039	9									
05	19654	X	9931	-0-	-9723	-0-	6966	2	402	4	Y	2330	2366	0	55	8	205
							2563	9									
06	33360	X	16371	-0-	-16989	-0-	12223	2	159	4	Y	3626	3590	0	34	8	207
							3989	9									
07	34472	X	21933	-0-	-12539	-0-	15834	2	635	4	Y	4967	4845	0	23	8	306
							5464	9									

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283357 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185

02	16294	X	16294	-0-	-0-	-0-	5346	2	7407	4	N	3219	3918	1			36
							3541	9									
03	30752	X	-0-	-0-	-30752	-0-					N	-0-					36
04	29760	X	-0-	-0-	-29760	-0-					N	-0-					36
05	30752	X	-0-	-0-	-30752	-0-					N	-0-					36
06	22710	X	13369	-0-	-9341	-0-	415	2	10079	4	N	2614	2357	1			293
							2875	9									
07	18042	X	731	-0-	-17311	-0-	560	4	171	9	N	155	199	1			249

LINDSAY 10-3A WELL #: 1H RRCID -> 283403 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114

02	127011	X	127011	-0-	-0-	-0-	93156	2	11493	4	Y	20329	20329	0			71
							22362	9									
03	126906	X	126906	-0-	-0-	-0-	110	1	94973	2	Y	18332	18150	0	204	1	49
							11658	4	20165	9							
04	136231	X	136231	-0-	-0-	-0-	197	1	111715	2	Y	19652	19616	0			85
							2702	4	21617	9							
05	163804	X	123895	-0-	-39909	-0-	204	1	98586	2	Y	20428	20422	0			91
							2634	4	22471	9							
06	148800	X	110628	-0-	-38172	-0-	65	1	86254	2	Y	17646	17662	0			75
							4898	4	19411	9							
*07	94496	X	94496	-0-	-0-	-0-	73512	2	4727	4	Y	14779	14784	0			70
							16257	9									

LINDSAY 10-15A WELL #: 14H RRCID -> 283418 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411

02	47880	X	37934	-0-	-9946	-0-	265	1	29855	2	Y	6916	7031	0			79
							206	4	7608	9							
03	53010	X	37537	-0-	-15473	-0-	304	1	29363	2	Y	6925	6874	0			130
							252	4	7618	9							
04	43350	X	36811	-0-	-6539	-0-	309	1	28626	2	Y	6667	6655	0			142
							542	4	7334	9							
05	42005	X	41061	-0-	-944	-0-	361	1	29504	2	Y	7337	7388	0			91
							3125	4	8071	9							
06	40650	X	38377	-0-	-2273	-0-	361	1	28394	2	Y	6811	6837	0			65
							2130	4	7492	9							
07	42005	X	40370	-0-	-1635	-0-	536	1	28826	2	Y	6984	6984	0			65
							3326	4	7682	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15B WELL #: 15H RRCID -> 283419 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52976	X	45176	-0-	-7800	-0-	305	1	36186	2	Y	7665	7802	0			88
							253	4	8432	9							
03	59427	X	44809	-0-	-14618	-0-	309	1	35236	2	Y	7376	7325	0			139
							1150	4	8114	9							
04	57510	X	44313	-0-	-13197	-0-	292	1	35842	2	Y	6965	6955	0			149
							517	4	7662	9							
05	53506	X	45485	-0-	-8021	-0-	327	1	36821	2	Y	7394	7451	0			92
							204	4	8133	9							
06	51420	X	42758	-0-	-8662	-0-	356	1	34726	2	Y	6775	6802	0			65
							223	4	7453	9							
07	50003	X	45806	-0-	-4197	-0-	592	1	37066	2	Y	6982	6982	0			65
							468	4	7680	9							

LINDSAY 10-15D WELL #: 17H RRCID -> 283421 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310

02	47740	X	1493	-0-	-46247	-0-	875	2	511	4	Y	97	239	0			8
							107	9									
03	51181	X	4508	-0-	-46673	-0-	63	1	1471	2	Y	855	771	0			92
							2033	4	941	9							
04	46320	X	13872	-0-	-32448	-0-	359	1	9826	2	Y	2403	2384	0			111
							1044	4	2643	9							
05	43431	X	24991	-0-	-18440	-0-	8	1	19869	2	Y	4603	4635	0			79
							51	4	5063	9							
06	38130	X	30512	-0-	-7618	-0-	381	1	23889	2	Y	5465	5496	0			48
							230	4	6012	9							
*07	35052	X	35052	-0-	-0-	-0-	747	1	27572	2	Y	5959	5952	0			55
							178	4	6555	9							

LINDSAY 10-15F WELL #: 19H RRCID -> 283422 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407

02	54152	X	8029	-0-	-46123	-0-	3276	2	2767	4	Y	1805	1817	0			144
							1986	9									
03	53444	X	11923	-0-	-41521	-0-	60	1	6413	2	Y	3023	2841	0			326
							2125	4	3325	9							
04	51720	X	22080	-0-	-29640	-0-	372	1	16190	2	Y	4198	4330	0			194
							900	4	4618	9							
05	53444	X	28521	-0-	-24923	-0-	7	1	21378	2	Y	5249	5353	0			90
							1362	4	5774	9							
06	31852	X	31852	-0-	-0-	-0-	332	1	22314	2	Y	5558	5600	0			48
							3092	4	6114	9							
*07	29362	X	29362	-0-	-0-	-0-	566	1	18295	2	Y	5075	5076	0			47
							4918	4	5583	9							

LINDSAY 10-15G WELL #: 20H RRCID -> 283423 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934

02	97091	X	97091	-0-	-0-	-0-	568	1	88475	2	Y	6263	6386	0			72
							1159	4	6889	9							
03	103277	X	103277	-0-	-0-	-0-	646	1	94351	2	Y	6935	6877	0			130
							651	4	7629	9							
04	109440	X	94939	-0-	-14501	-0-	598	1	86488	2	Y	5713	5721	0			122
							1569	4	6284	9							
05	113088	X	83730	-0-	-29358	-0-	596	1	77359	2	Y	4763	4826	0			59
							536	4	5239	9							
06	109440	X	102320	-0-	-7120	-0-	765	1	95634	2	Y	5362	5370	0			51
							23	4	5898	9							
07	107508	X	101157	-0-	-6351	-0-	1058	1	93719	2	Y	5208	5211	0			48
							651	4	5729	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 7H RRCID -> 283441 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24780	X	19628	-0-	-5152	-0-	15458	2	839	4	Y	3028	3006	0			79
							3331	9									
03	27435	X	22622	-0-	-4813	-0-	17532	2	1368	4	Y	3384	3402	0			61
							3722	9									
04	25200	X	19300	-0-	-5900	-0-	1303	1	14072	2	Y	2829	2841	0			49
							813	4	3112	9							
05	25234	X	18364	-0-	-6870	-0-	1312	1	13096	2	Y	2563	2554	0			58
							1137	4	2819	9							
06	22560	X	17218	-0-	-5342	-0-	1027	1	12588	2	Y	2356	2364	0			50
							1011	4	2592	9							
07	22630	X	21890	-0-	-740	-0-	1528	1	16439	2	Y	2457	2445	0			62
							1220	4	2703	9							

CBR 6-7F WELL #: 7H RRCID -> 283443 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46760	X	41698	-0-	-5062	-0-	70	1	34066	2	Y	6089	6136	0			63
							864	4	6698	9							
03	51770	X	40729	-0-	-11041	-0-	274	1	32577	2	Y	5917	5752	0	60	1	168
							1369	4	6509	9							
04	49080	X	35157	-0-	-13923	-0-	242	1	29052	2	Y	4901	4953	0			116
							472	4	5391	9							
05	49042	X	33479	-0-	-15563	-0-	283	1	27017	2	Y	4863	4894	0			85
							830	4	5349	9							
06	44670	X	31586	-0-	-13084	-0-	296	1	24953	2	Y	4662	4718	0			29
							1209	4	5128	9							
07	46159	X	31601	-0-	-14558	-0-	280	1	25423	2	Y	4641	4603	0			67
							793	4	5105	9							

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 1H RRCID -> 283459 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53508	X	34568	-0-	-18940	-0-	28752	2	906	4	Y	4464	4385	0			217
							4910	9									
03	59241	X	31341	-0-	-27900	-0-	26153	2	680	4	Y	4098	4294	0			21
							4508	9									
04	47640	X	-0-	-0-	-47640	-0-					Y	220	211	0			30
05	43927	X	33559	-0-	-10368	-0-	27569	2	972	4	Y	4562	4469	0			123
							5018	9									
06	38220	X	33321	-0-	-4899	-0-	27686	2	692	4	Y	4494	4556	0			61
							4943	9									
07	38285	X	32328	-0-	-5957	-0-	27786	2	215	4	Y	3934	3954	0			41
							4327	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 9H RRCID -> 283480 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23212	X	23113	-0-	-99	-0-	18821	2	6	4	Y	3896	3969	0			77
							4286	9									
03	25668	X	23903	-0-	-1765	-0-	19082	2	706	4	Y	3741	3783	0			35
							4115	9									
04	24840	X	19522	-0-	-5318	-0-	15842	2	359	4	Y	3019	2995	0			59
							3321	9									
05	25668	X	19729	-0-	-5939	-0-	15769	2	395	4	Y	3241	3255	0			45
							3565	9									
06	24750	X	14922	-0-	-9828	-0-	11425	2	525	4	Y	2702	2710	0			37
							2972	9									
07	25575	X	18815	-0-	-6760	-0-	15249	2	330	4	Y	2942	2949	0			30
							3236	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 8H RRCID -> 283486 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23744 X	17011	-0-	-6733	-0-	13173	2	3838	9	Y	3489	3572	0			69
03	24273 X	18110	-0-	-6163	-0-	13750	2	374	4	Y	3624	3659	0			34
						3986	9									
04	23490 X	16342	-0-	-7148	-0-	12880	2	287	4	Y	2886	2864	0			56
						3175	9									
05	24273 X	17180	-0-	-7093	-0-	13289	2	321	4	Y	3245	3256	0			45
						3570	9									
06	18240 X	16509	-0-	-1731	-0-	12847	2	285	4	Y	3070	3073	0			42
						3377	9									
07	18848 X	17530	-0-	-1318	-0-	13968	2	284	4	Y	2980	2991	0			31
						3278	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 10H RRCID -> 283493 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201

02	23688 X	18191	-0-	-5497	-0-	15640	2	2	4	Y	2317	2373	0			46
						2549	9									
03	26226 X	19871	-0-	-6355	-0-	14343	2	2566	4	Y	2693	2714	0			25
						2962	9									
04	19087 X	19087	-0-	-0-	-0-	16329	2	229	4	Y	2299	2279	0			45
						2529	9									
05	26448 X	26448	-0-	-0-	-0-	22973	2	270	4	Y	2914	2919	0			40
						3205	9									
06	25729 X	25729	-0-	-0-	-0-	22464	2	539	4	Y	2478	2484	0			34
						2726	9									
*07	22113 X	22113	-0-	-0-	-0-	19288	2	273	4	Y	2320	2330	0			24
						2552	9									

COVINGTON 46 WELL #: RRCID -> 283508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF 13 WELL #: 11H RRCID -> 283519 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060

02	25676 X	13490	-0-	-12186	-0-	8538	2	4952	9	Y	4502	4560	0			89
03	25079 X	22357	-0-	-2722	-0-	17426	2	481	4	Y	4045	4096	0			38
						4450	9									
04	22590 X	21765	-0-	-825	-0-	17567	2	443	4	Y	3414	3386	0			66
						3755	9									
05	26226 X	26226	-0-	-0-	-0-	21144	2	529	4	Y	4139	4148	0			57
						4553	9									
06	18932 X	18932	-0-	-0-	-0-	15188	2	413	4	Y	3028	3044	0			41
						3331	9									
07	22506 X	19821	-0-	-2685	-0-	15945	2	403	4	Y	3157	3166	0			32
						3473	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6H RRCID -> 283551 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64412	X	64412	-0-	-0-	-0-	50257	2	2157	4	Y	10907	10837	0			283
							11998	9									
03	47285	X	47285	-0-	-0-	-0-	36788	2	2559	4	Y	7216	7368	0			131
							7938	9									
04	57842	X	57842	-0-	-0-	-0-	2965	1	42830	2	Y	9270	9241	0			160
							1850	4	10197	9							
05	76780	X	76780	-0-	-0-	-0-	3738	1	57275	2	Y	11386	11289	0			257
							3242	4	12525	9							
06	70361	X	70361	-0-	-0-	-0-	2842	1	53574	2	Y	10132	10172	0			217
							2800	4	11145	9							
*07	68942	X	68942	-0-	-0-	-0-	3398	1	52203	2	Y	9611	9585	0			243
							2769	4	10572	9							

LINDSAY 10-15E WELL #: 18H RRCID -> 283567 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556

02	39200	X	398	-0-	-38802	-0-	398	4			Y	-0-	77	0			-0-
03	35712	X	1454	-0-	-34258	-0-	31	1	610	2	Y	697	622	0			75
							46	4	767	9							
04	39750	X	4743	-0-	-35007	-0-	182	1	3187	2	Y	1214	1233	0			56
							39	4	1335	9							
05	41075	X	16598	-0-	-24477	-0-	5	1	12160	2	Y	2805	2813	0			48
							1347	4	3086	9							
06	22829	X	22829	-0-	-0-	-0-	277	1	14766	2	Y	3485	3503	0			30
							3952	4	3834	9							
*07	23658	X	23658	-0-	-0-	-0-	377	1	5403	2	Y	3593	3590	0			33
							13926	4	3952	9							

CBR 6-7C WELL #: 4H RRCID -> 283572 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267

02	81753	X	81753	-0-	-0-	-0-	624	1	66478	2	Y	12251	12357	0			126
							1175	4	13476	9							
03	76483	X	76483	-0-	-0-	-0-	667	1	61423	2	Y	11960	11625	0	121	1	340
							1237	4	13156	9							
04	73290	X	68387	-0-	-4903	-0-	549	1	55627	2	Y	10295	10392	0			243
							886	4	11325	9							
05	86211	X	69028	-0-	-17183	-0-	568	1	56625	2	Y	9977	10045	0			175
							860	4	10975	9							
06	83430	X	62219	-0-	-21211	-0-	566	1	50633	2	Y	9015	9133	0			57
							1103	4	9917	9							
07	86211	X	59314	-0-	-26897	-0-	612	1	48684	2	Y	8267	8204	0			120
							924	4	9094	9							

CBR 6-7E WELL #: 6H RRCID -> 283574 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132

02	150825	X	150825	-0-	-0-	-0-	188	1	135482	2	Y	11211	11302	0			116
							2823	4	12332	9							
03	169322	X	141518	-0-	-27804	-0-	694	1	124496	2	Y	10819	10518	0	110	1	307
							4427	4	11901	9							
04	163860	X	140498	-0-	-23362	-0-	700	1	125784	2	Y	9924	9997	0			234
							3098	4	10916	9							
05	169322	X	156604	-0-	-12718	-0-	895	1	140660	2	Y	11330	11365	0			199
							2586	4	12463	9							
06	161610	X	148011	-0-	-13599	-0-	897	1	132700	2	Y	10809	10940	0			68
							2524	4	11890	9							
07	166997	X	132679	-0-	-34318	-0-	791	1	119623	2	Y	9500	9431	0			137
							1815	4	10450	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7A WELL #: 2H RRCID -> 283580 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57545	X	57545	-0-	-0-	-0-	443	1	44213	2	Y	7850	7929	0			81
							4254	4	8635	9							
03	71889	X	59316	-0-	-12573	-0-	519	1	45252	2	Y	8169	7935	0	83	1	232
							4559	4	8986	9							
04	69570	X	51966	-0-	-17604	-0-	424	1	40386	2	Y	6875	6945	0			162
							3593	4	7563	9							
05	71889	X	58338	-0-	-13551	-0-	467	1	45006	2	Y	8127	8146	0			143
							3925	4	8940	9							
06	64890	X	50847	-0-	-14043	-0-	469	1	38825	2	Y	7168	7266	0			45
							3668	4	7885	9							
07	63705	X	45223	-0-	-18482	-0-	484	1	36771	2	Y	5978	5937	0			86
							1392	4	6576	9							

CBR 6-7B WELL #: 3H RRCID -> 283581 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75852	X	68749	-0-	-7103	-0-	496	1	55669	2	Y	10172	10280	0			105
							1395	4	11189	9							
03	85219	X	70068	-0-	-15151	-0-	559	1	57291	2	Y	10131	9845	0	103	1	288
							1074	4	11144	9							
04	82470	X	64353	-0-	-18117	-0-	515	1	53638	2	Y	8443	8532	0			199
							913	4	9287	9							
05	85219	X	70096	-0-	-15123	-0-	575	1	57828	2	Y	9687	9716	0			170
							1037	4	10656	9							
06	73650	X	67952	-0-	-5698	-0-	615	1	54975	2	Y	9210	9322	0			58
							2231	4	10131	9							
07	76105	X	53574	-0-	-22531	-0-	552	1	44186	2	Y	7020	6976	0			102
							1114	4	7722	9							

CBR 6-7D WELL #: 5H RRCID -> 283582 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 21170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80024	X	66821	-0-	-13203	-0-	100	1	55068	2	Y	9604	9703	0			99
							1089	4	10564	9							
03	88846	X	71129	-0-	-17717	-0-	426	1	58138	2	Y	10109	9819	0	102	1	287
							1445	4	11120	9							
04	85980	X	66908	-0-	-19072	-0-	416	1	55550	2	Y	9087	9160	0			214
							946	4	9996	9							
05	79112	X	66574	-0-	-12538	-0-	480	1	55064	2	Y	9314	9364	0			164
							785	4	10245	9							
06	71580	X	62949	-0-	-8631	-0-	477	1	50686	2	Y	8677	8786	0			55
							2241	4	9545	9							
07	73966	X	60150	-0-	-13816	-0-	451	1	49625	2	Y	8334	8268	0			121
							907	4	9167	9							

MONROE STATE 32 WELL #: 2H RRCID -> 283596 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40020	X	40020	-0-	-0-	-0-	27618	2	3360	4	Y	8220	7291	0	822	8	482
							9042	9									
03	43524	X	35712	-0-	-7812	-0-	26524	2	1313	4	Y	7159	7002	0	312	8	327
							7875	9									
04	42120	X	32451	-0-	-9669	-0-	24056	2	1578	4	Y	6197	5924	0	106	8	494
							6817	9									
05	43524	X	25650	-0-	-17874	-0-	18616	2	1306	4	Y	5207	5151	0	128	8	422
							5728	9									
06	42120	X	17802	-0-	-24318	-0-	13468	2	210	4	Y	3749	3760	0	77	8	334
							4124	9									
07	43524	X	30962	-0-	-12562	-0-	23581	2	750	4	Y	6028	5846	0	96	8	420
							6631	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15C WELL #: 16H RRCID -> 283641 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53228 X	18840	-0-	-34388	-0-	194	1	15336	2	Y	2847	2974	0			33
						178	4	3132	9							
03	58931 X	16361	-0-	-42570	-0-	188	1	11668	2	Y	2443	2430	0			46
						1818	4	2687	9							
04	49860 X	23865	-0-	-25995	-0-	246	1	18758	2	Y	3332	3307	0			71
						1196	4	3665	9							
05	43710 X	32292	-0-	-11418	-0-	325	1	25939	2	Y	4720	4732	0			59
						836	4	5192	9							
06	39630 X	33678	-0-	-5952	-0-	349	1	26766	2	Y	4987	4998	0			48
						1077	4	5486	9							
*07	35926 X	35926	-0-	-0-	-0-	532	1	28302	2	Y	5255	5254	0			49
						1311	4	5781	9							

COVINGTON 46 WELL #: 11H RRCID -> 283694 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886

02	35728 X	31369	-0-	-4359	-0-	25839	2	686	4	Y	4404	4325	0			321
						4844	9									
03	39556 X	30200	-0-	-9356	-0-	25120	2	535	4	Y	4132	4086	0			367
						4545	9									
04	35460 X	29406	-0-	-6054	-0-	25050	2	25	4	Y	3937	4156	0			148
						4331	9									
05	34720 X	29863	-0-	-4857	-0-	25352	2	9	4	Y	4093	4130	0			111
						4502	9									
06	33600 X	29286	-0-	-4314	-0-	24897	2	4389	9	Y	3990	3990	0			111
07	34720 X	29910	-0-	-4810	-0-	23995	2	1897	4	Y	3653	3600	0			164
						4018	9									

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 3H RRCID -> 283720 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893

02	50205 X	50205	-0-	-0-	-0-	18999	2	27926	4	N	2982	3697	1			64
						3280	9									
03	71300 X	-0-	-0-	-71300	-0-					N	-0-					64
04	69000 X	-0-	-0-	-69000	-0-					N	-0-					64
05	71300 X	-0-	-0-	-71300	-0-					N	-0-					64
06	75144 X	75144	-0-	-0-	-0-	19631	2	50122	4	N	4901	4641	1			324
						5391	9									
07	55583 X	3239	-0-	-52344	-0-	2988	4	251	9	N	228	363	1			189

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 8H RRCID -> 283729 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481

02	37212 X	31167	-0-	-6045	-0-	24977	2	895	4	Y	4814	4785	0			125
						5295	9									
03	39246 X	38052	-0-	-1194	-0-	29951	2	1889	4	Y	5647	5670	0			102
						6212	9									
04	37980 X	35989	-0-	-1991	-0-	1842	1	27454	2	Y	5040	5055	0			87
						1149	4	5544	9							
05	43214 X	33434	-0-	-9780	-0-	1810	1	25128	2	Y	4479	4465	0			101
						1569	4	4927	9							
06	36930 X	29545	-0-	-7385	-0-	1365	1	22340	2	Y	4088	4102	0			87
						1343	4	4497	9							
07	38037 X	29825	-0-	-8212	-0-	1714	1	22444	2	Y	3908	3896	0			99
						1368	4	4299	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BUNIN 4 WELL #: 9H RRCID -> 283732 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36497 X	36497	-0-	-0-	-0-	28582	2	1037	4	Y	6253	6179	0			175
						6878	9									
03	38191 X	38191	-0-	-0-	-0-	28127	2	3498	4	Y	5969	5946	0			198
						6566	9									
04	35760 X	33539	-0-	-2221	-0-	22568	2	5336	4	Y	5123	5165	0			156
						5635	9									
05	40393 X	30204	-0-	-10189	-0-	23297	2	1344	4	Y	5057	5077	0			136
						5563	9									
06	39090 X	25220	-0-	-13870	-0-	19984	2	513	4	Y	4294	4352	0			78
						4723	9									
07	40393 X	30670	-0-	-9723	-0-	24563	2	791	4	Y	4833	4834	0			77
						5316	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 7H RRCID -> 283735 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046

02	23548 X	23305	-0-	-243	-0-	18618	2	201	4	Y	4078	4172	0			81
						4486	9									
03	24645 X	24590	-0-	-55	-0-	17626	2	2502	4	Y	4056	4099	0			38
						4462	9									
04	18978 X	18978	-0-	-0-	-0-	15113	2	367	4	Y	3180	3156	0			62
						3498	9									
05	25792 X	22360	-0-	-3432	-0-	17583	2	436	4	Y	3946	3954	0			54
						4341	9									
06	24960 X	20520	-0-	-4440	-0-	16303	2	389	4	Y	3480	3487	0			47
						3828	9									
07	25792 X	18889	-0-	-6903	-0-	15007	2	367	4	Y	3195	3209	0			33
						3515	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 13H RRCID -> 283736 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269

02	33152 X	27256	-0-	-5896	-0-	22469	2	4	4	Y	4348	4476	0			86
						4783	9									
03	36704 X	29126	-0-	-7578	-0-	22980	2	1313	4	Y	4394	4439	0			41
						4833	9									
04	35220 X	29591	-0-	-5629	-0-	24565	2	508	4	Y	4107	4068	0			80
						4518	9									
05	36394 X	30610	-0-	-5784	-0-	25310	2	381	4	Y	4472	4490	0			62
						4919	9									
06	29190 X	7192	-0-	-21998	-0-	5987	2	206	4	Y	908	958	0			12
						999	9									
07	30566 X	25629	-0-	-4937	-0-	21466	2	454	4	Y	3372	3349	0			35
						3709	9									

QUINN 37-36E WELL #: 7H RRCID -> 283738 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11888 PERF.12160 - 22233

02	0	-0-	-0-	-0-	350639					Y	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	350639					Y	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50573 05/09/2018

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 9H RRCID -> 283746 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31556	X	21174	-0-	-10382	-0-	16933	2	732	4	Y	3190	3169	0			83
							3509	9									
03	30070	X	23565	-0-	-6505	-0-	18649	2	1249	4	Y	3334	3357	0			60
							3667	9									
04	24930	X	21945	-0-	-2985	-0-	1430	1	16552	2	Y	2792	2804	0			48
							892	4	3071	9							
05	25761	X	22027	-0-	-3734	-0-	1466	1	16384	2	Y	2642	2630	0			60
							1271	4	2906	9							
06	23250	X	20346	-0-	-2904	-0-	1139	1	15488	2	Y	2362	2371	0			51
							1121	4	2598	9							
07	23560	X	22621	-0-	-939	-0-	1545	1	17143	2	Y	2454	2443	0			62
							1234	4	2699	9							

QUINN 37-36D WELL #: 6H RRCID -> 283761 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12420 - 22467

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50399 02/14/2018

QUINN 37-36B WELL #: 4H RRCID -> 283772 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12352 - 22413

02	0		-0-	-0-	-0-	208762					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	208762					Y	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50572 05/01/2018

QUINN 37-36A WELL #: 3H RRCID -> 283773 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12239 - 22329

02	0		-0-	-0-	-0-	346875					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	346875					Y	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50571 07/20/2018

QUINN 37-36C WELL #: 5H RRCID -> 283783 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12242 - 22328

02	0		-0-	-0-	-0-	507886					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	507886					Y	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50574 07/27/2018

CBR 22 WELL #: 22H RRCID -> 283818 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541

02	37772	X	28022	-0-	-9750	-0-	210	1	21868	2	Y	4950	4919	0			111
							499	4	5445	9							
03	41819	X	28638	-0-	-13181	-0-	221	1	21757	2	Y	5611	5624	0			98
							488	4	6172	9							
04	33180	X	30386	-0-	-2794	-0-	216	1	23548	2	Y	5574	5507	0			165
							491	4	6131	9							
05	36378	X	36378	-0-	-0-	-0-	222	1	28576	2	Y	6395	6452	0			108
							545	4	7035	9							
06	32370	X	29757	-0-	-2613	-0-	213	1	23469	2	Y	5099	5122	0			85
							466	4	5609	9							
*07	31583	X	31583	-0-	-0-	-0-	231	1	24985	2	Y	5336	5342	0			79
							497	4	5870	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 21H RRCID -> 283819 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39032 X	26248	-0-	-12784	-0-	185	1	20886	2	Y	4209	4179	0			95
						547	4	4630	9							
03	39649 X	25481	-0-	-14168	-0-	216	1	20700	2	Y	3679	3710	0			64
						518	4	4047	9							
04	33510 X	26381	-0-	-7129	-0-	206	1	21391	2	Y	3869	3819	0			114
						528	4	4256	9							
05	33015 X	32584	-0-	-431	-0-	214	1	26923	2	Y	4392	4432	0			74
						616	4	4831	9							
06	30450 X	27193	-0-	-3257	-0-	209	1	22235	2	Y	3842	3852	0			64
						523	4	4226	9							
07	29047 X	27123	-0-	-1924	-0-	205	1	22176	2	Y	3802	3810	0			56
						560	4	4182	9							

BOYD 21 WELL #: 2H RRCID -> 283820 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF. N/A

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48369 02/19/2018

BOYD 21 WELL #: 4H RRCID -> 283821 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11588 PERF. N/A

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48369 03/06/2018

BOYD 21 WELL #: 3H RRCID -> 283822 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 16523

02	25564 X	16210	-0-	-9354	-0-	425	1	9297	2	Y	5089	5079	0	21	8	24
						890	4	5598	9							
03	18352 X	17171	-0-	-1181	-0-	410	1	9591	2	Y	5200	5150	0	7	8	67
						1450	4	5720	9							
04	17760 X	15536	-0-	-2224	-0-	619	1	9464	2	Y	4462	4505	0	10	8	14
						545	4	4908	9							
05	17949 X	16098	-0-	-1851	-0-	632	1	9221	2	Y	4611	4586	0	8	8	31
						1173	4	5072	9							
06	17370 X	15483	-0-	-1887	-0-	596	1	9714	2	Y	4186	4199	0	5	8	13
						568	4	4605	9							
07	17949 X	14290	-0-	-3659	-0-	580	1	9527	2	Y	3803	3781	0			35
						4183	9									

CBR 22 WELL #: 23H RRCID -> 283823 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558

02	39284 X	32063	-0-	-7221	-0-	237	1	25702	2	Y	5046	5054	0			62
						573	4	5551	9							
03	41664 X	31581	-0-	-10083	-0-	253	1	25095	2	Y	5177	5110	0			129
						538	4	5695	9							
04	45990 X	27935	-0-	-18055	-0-	230	1	22293	2	Y	4507	4524	0			112
						454	4	4958	9							
05	47523 X	13436	-0-	-34087	-0-	238	1	10781	2	Y	2002	2046	0			68
						215	4	2202	9							
06	34350 X	16503	-0-	-17847	-0-	198	1	12108	2	Y	3454	3407	0			115
						398	4	3799	9							
07	35495 X	18970	-0-	-16525	-0-	209	1	13297	2	Y	3725	3752	0			88
						1366	4	4098	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 12H RRCID -> 283824 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11448 - 17786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35375	X	35375	-0-	-0-	-0-	28900	2	20	4	Y	5868	5827	0			152
							6455	9									
03	37358	X	37358	-0-	-0-	-0-	29480	2	1470	4	Y	5825	5871	0			106
							6408	9									
04	38250	X	36224	-0-	-2026	-0-	1794	1	27828	2	Y	5223	5239	0			90
							857	4	5745	9							
05	40517	X	35092	-0-	-5425	-0-	1821	1	27024	2	Y	4992	4969	0			113
							756	4	5491	9							
06	38250	X	31820	-0-	-6430	-0-	1379	1	24867	2	Y	4247	4269	0			91
							902	4	4672	9							
07	39153	X	32140	-0-	-7013	-0-	1712	1	24950	2	Y	4197	4182	0			106
							861	4	4617	9							

MAC STATE 20 WELL #: 3H RRCID -> 283838 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540

02	108304	X	39156	-0-	-69148	-0-	29081	2	10075	9	Y	9159	9434	0			607
03	97061	X	11176	-0-	-85885	-0-	8023	2	3153	9	Y	2866	3206	0			267
04	88260	X	46785	-0-	-41475	-0-	34400	2	12385	9	Y	11259	10638	0			888
05	78461	X	60413	-0-	-18048	-0-	45628	2	14785	9	Y	13441	13532	0			797
06	73530	X	43210	-0-	-30320	-0-	32371	2	10839	9	Y	9854	10297	0			354
*07	52303	X	52303	-0-	-0-	-0-	39840	2	12463	9	Y	11330	11112	0			572

LINDSAY 10-15H WELL #: 21H RRCID -> 283842 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048

02	84336	X	6755	-0-	-77581	-0-	3309	2	2140	4	Y	1187	1308	0			94
							1306	9									
03	93372	X	3503	-0-	-89869	-0-	36	1	2563	2	Y	1	95	0			-0-
							903	4	1	9							
04	90360	X	11895	-0-	-78465	-0-	226	1	9077	2	Y	2231	2128	0			103
							138	4	2454	9							
05	86025	X	55959	-0-	-30066	-0-	10	1	43839	2	Y	10949	10864	0			188
							66	4	12044	9							
06	54886	X	54886	-0-	-0-	-0-	476	1	42941	2	Y	10347	10445	0			90
							87	4	11382	9							
*07	52482	X	52482	-0-	-0-	-0-	829	1	40430	2	Y	9964	9962	0			92
							263	4	10960	9							

LINDSAY 10-3B WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061

02	264964	X	100461	-0-	-164503	-0-	77356	2	1399	4	Y	19733	19776	0			90
							21706	9									
03	152985	X	98770	-0-	-54215	-0-	55	1	74008	2	Y	18947	16687	0	2259	1	91
							3865	4	20842	9							
04	148050	X	89379	-0-	-58671	-0-	69	1	66242	2	Y	17683	17663	0			111
							3617	4	19451	9							
05	136741	X	93315	-0-	-43426	-0-	89	1	71458	2	Y	17655	17670	0			96
							2347	4	19421	9							
06	117690	X	80904	-0-	-36786	-0-	30	1	61381	2	Y	15646	15663	0			79
							2282	4	17211	9							
*07	79442	X	79442	-0-	-0-	-0-	58164	2	5032	4	Y	14769	14767	0			81
							16246	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 12H RRCID -> 283937 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10817 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29579	X	29579	-0-	-0-	-0-	25299	2	4280	9	Y	3891	4002	0			77
03	35061	X	31237	-0-	-3824	-0-	26462	2	341	4	Y	4031	4070	0			38
							4434	9									
04	33930	X	26913	-0-	-7017	-0-	22964	2	300	4	Y	3317	3290	0			65
							3649	9									
05	35061	X	27780	-0-	-7281	-0-	23294	2	341	4	Y	3768	3781	0			52
							4145	9									
06	31680	X	29131	-0-	-2549	-0-	25022	2	310	4	Y	3454	3459	0			47
							3799	9									
07	32736	X	26638	-0-	-6098	-0-	22913	2	285	4	Y	3127	3142	0			32
							3440	9									

QUINN 37-36F WELL #: 8H RRCID -> 284032 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458

02	28280	X	28262	-0-	-18	-0-	14458	2	2536	4	Y	10244	10239	0			62
							11268	9									
03	31310	X	29515	-0-	-1795	-0-	14354	2	3247	4	Y	10831	10814	0			79
							11914	9									
04	30300	X	26583	-0-	-3717	-0-	13487	2	2481	4	Y	9650	9633	0			96
							10615	9									
05	32469	X	32469	-0-	-0-	-0-	18949	2	112	4	Y	12189	12218	0			67
							13408	9									
06	30300	X	25598	-0-	-4702	-0-	15023	2	10575	9	Y	9614	9614	0			67
07	31279	X	23524	-0-	-7755	-0-	13595	2	205	4	Y	8840	8781	0			126
							9724	9									

CHECKERS 14 WELL #: 1H RRCID -> 284038 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 11886 PERF. N/A

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50324 04/24/2018

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6SL RRCID -> 284043 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10SL RRCID -> 284094 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10H RRCID -> 284095 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10931 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70504	X	70504	-0-	-0-	-0-	58597	2	1953	4	Y	9049	8976	0			235
							9954	9									
03	66804	X	66804	-0-	-0-	-0-	54828	2	2955	4	Y	8201	8287	0			149
							9021	9									
04	79292	X	79292	-0-	-0-	-0-	3256	1	63668	2	Y	9390	9377	0			162
							2039	4	10329	9							
05	75906	X	75906	-0-	-0-	-0-	3191	1	59924	2	Y	8704	8669	0			197
							3217	4	9574	9							
06	69048	X	69048	-0-	-0-	-0-	2395	1	55654	2	Y	7773	7804	0			166
							2449	4	8550	9							
*07	67218	X	67218	-0-	-0-	-0-	2881	1	54032	2	Y	7266	7248	0			184
							2312	4	7993	9							

CBR 22 WELL #: 17SL RRCID -> 284119 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512

02	41356	X	NO RPT	-0-	-41356	-0-					Y	NO RPT					53
03	38719	X	28195	-0-	-10524	-0-	183	1	22728	2	Y	4217	4165	0			105
							645	4	4639	9							
04	27540	X	25961	-0-	-1579	-0-	192	1	21382	2	Y	3601	3617	0			89
							426	4	3961	9							
05	14043	X	13467	-0-	-576	-0-	198	1	10853	2	Y	1804	1832	0			61
							432	4	1984	9							
06	29142	X	29142	-0-	-0-	-0-	225	1	24899	2	Y	3066	3025	0			102
							645	4	3373	9							
*07	32894	X	32894	-0-	-0-	-0-	227	1	27783	2	Y	3458	3479	0			81
							1080	4	3804	9							

LINDSAY 10-3E WELL #: 5H RRCID -> 284141 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026

02	100128	X	74215	-0-	-25913	-0-	63616	2	549	4	N	9136	9214	0			53
							10050	9									
03	110856	X	64542	-0-	-46314	-0-	54293	2	1927	4	N	7565	5666	0	1896	1	56
							8322	9									
04	107280	X	59133	-0-	-48147	-0-	50892	2	1256	4	N	6350	6352	0			54
							6985	9									
05	94829	X	62198	-0-	-32631	-0-	53109	2	1210	4	N	7163	7169	0			48
							7879	9									
06	79530	X	56931	-0-	-22599	-0-	49023	2	1189	4	N	6108	6119	0			37
							6719	9									
*07	82181	X	58960	-0-	-23221	-0-	51350	2	1004	4	N	6005	6003	0			39
							6606	9									

LINDSAY 10-3G WELL #: 7H RRCID -> 284189 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093

02	158340	X	71387	-0-	-86953	-0-	44856	2	9910	4	N	15110	15070	0			88
							16621	9									
03	175305	X	67562	-0-	-107743	-0-	39430	2	12690	4	N	14038	10506	0	3517	1	103
							15442	9									
04	96810	X	61324	-0-	-35486	-0-	45052	2	2884	4	N	12171	12170	0			104
							13388	9									
05	79050	X	61425	-0-	-17625	-0-	47388	2	1478	4	N	11417	11445	0			76
							12559	9									
06	76500	X	53326	-0-	-23174	-0-	40318	2	2068	4	N	9945	9961	0			60
							10940	9									
*07	79050	X	51609	-0-	-27441	-0-	39476	2	1850	4	N	9348	9348	0			60
							10283	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 11H RRCID -> 284190 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29265	X	29265	-0-	-0-	-0-	23065	2	862	4	Y	4853	4823	0			126
							5338	9									
03	42935	X	32117	-0-	-10818	-0-	25083	2	1610	4	Y	4931	4968	0			89
							5424	9									
04	37140	X	30709	-0-	-6431	-0-	1625	1	23319	2	Y	4319	4333	0			75
							1014	4	4751	9							
05	38378	X	30687	-0-	-7691	-0-	1658	1	23005	2	Y	4169	4150	0			94
							1438	4	4586	9							
06	34320	X	28274	-0-	-6046	-0-	1273	1	21568	2	Y	3794	3807	0			81
							1260	4	4173	9							
07	32395	X	29273	-0-	-3122	-0-	1660	1	22430	2	Y	3479	3472	0			88
							1356	4	3827	9							

LINDSAY 10-3I WELL #: 2SR RRCID -> 284203 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51831 02/07/2019

LINDSAY 10-3A WELL #: 1SL RRCID -> 284210 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106

02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-3C WELL #: 3H RRCID -> 284211 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257

02	126644	X	57018	-0-	-69626	-0-	42754	2	2362	4	N	10820	10820	0			38
							11902	9									
03	140213	X	57967	-0-	-82246	-0-	44	1	37305	2	N	10851	10739	0	121	1	29
							8682	4	11936	9							
04	80100	X	47577	-0-	-32523	-0-	66	1	37418	2	N	8330	8323	0			36
							930	4	9163	9							
05	74431	X	49591	-0-	-24840	-0-	67	1	40296	2	N	7515	7517	0			34
							961	4	8267	9							
06	66750	X	44610	-0-	-22140	-0-	21	1	36452	2	N	6638	6644	0			28
							835	4	7302	9							
*07	63116	X	41136	-0-	-21980	-0-	32622	2	2166	4	N	5771	5772	0			27
							6348	9									

LINDSAY 10-3F WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049

02	70952	X	51216	-0-	-19736	-0-	40679	2	322	4	Y	9286	9336	0			54
							10215	9									
03	78554	X	47271	-0-	-31283	-0-	37358	2	760	4	Y	8321	6229	0	2085	1	61
							9153	9									
04	76020	X	44301	-0-	-31719	-0-	35267	2	719	4	Y	7559	7555	0			65
							8315	9									
05	68231	X	40982	-0-	-27249	-0-	32247	2	751	4	Y	7258	7275	0			48
							7984	9									
06	55830	X	37774	-0-	-18056	-0-	30475	2	656	4	Y	6039	6051	0			36
							6643	9									
07	56699	X	37591	-0-	-19108	-0-	30738	2	651	4	Y	5638	5638	0			36
							6202	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-3D WELL #: 4H RRCID -> 284257 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	127092	X	57014	-0-	-70078	-0-	43654	2	2077	4	Y	10257	10256	0			36
							11283	9									
03	140709	X	58704	-0-	-82005	-0-	44	1	37362	2	Y	10433	10325	0	116	1	28
							9822	4	11476	9							
04	136170	X	50342	-0-	-85828	-0-	72	1	40832	2	Y	7977	7970	0			35
							663	4	8775	9							
05	78461	X	51473	-0-	-26988	-0-	72	1	43083	2	Y	7022	7026	0			31
							594	4	7724	9							
06	64710	X	46734	-0-	-17976	-0-	23	1	39053	2	Y	6423	6427	0			27
							593	4	7065	9							
07	63116	X	43784	-0-	-19332	-0-	35872	2	1355	4	Y	5961	5960	0			28
							6557	9									

GEORGE 1 WELL #: 1H RRCID -> 284281 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11192 - 22200

02	235200	X	131031	-0-	-104169	-0-	120407	2	462	4	Y	9238	9212	0			170
							10162	9									
03	217682	X	140435	-0-	-77247	-0-	129840	2	1132	4	Y	8603	8634	0			139
							9463	9									
04	130020	X	129832	-0-	-188	-0-	117455	2	4568	4	Y	7099	7183	0			55
							7809	9									
05	145080	X	131112	-0-	-13968	-0-	122253	2	2670	4	Y	5626	5566	0			115
							6189	9									
06	140400	X	111332	-0-	-29068	-0-	105702	2	5630	9	Y	5118	5194	0			39
07	145080	X	100086	-0-	-44994	-0-	94286	2	5800	9	Y	5273	5253	0			59

HERC STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 284353 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11246 - 15783

02	78148	X	44541	-0-	-33607	-0-	31830	2	2412	4	N	9363	9041	0	466	8	570
							10299	9									
03	77500	X	5130	-0-	-72370	-0-	733	4	4397	9	N	3997	3806	0	257	8	504
04	50040	X	12194	-0-	-37846	-0-	1275	4	10919	9	N	9926	9554	0	378	8	498
05	51708	X	49877	-0-	-1831	-0-	38800	2	1542	4	N	8668	8469	0	304	8	393
							9535	9									
06	50040	X	41305	-0-	-8735	-0-	30907	2	2260	4	N	7398	7342	0	186	8	263
							8138	9									
07	49321	X	38148	-0-	-11173	-0-	29816	2	742	4	N	6900	6783	0	173	8	207
							7590	9									

HATTIE 3 WELL #: 1H RRCID -> 284595 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11180 - 21580

02	98896	X	1005	-0-	-97891	-0-	202	2	304	4	Y	454	693	0			11
							499	9									
03	85095	X	3908	-0-	-81187	-0-	534	2	1584	4	Y	1627	1633	0			5
							1790	9									
04	82350	X	12776	-0-	-69574	-0-	6685	2	4022	4	Y	1881	1877	0			9
							2069	9									
05	78368	X	15970	-0-	-62398	-0-	11426	2	2243	4	Y	2092	2089	0			12
							2301	9									
06	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	12735	2	88	4	Y	1860	1859	0			13
							2046	9									
*07	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	12412	2	33	4	Y	1670	1665	0			18
							1837	9									

LIZZY 26 WELL #: 1H RRCID -> 284600 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12249 - 16779

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50665 06/08/2018

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WENDY STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 284637 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11043 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68488	X	68384	-0-	-104	-0-	50341	2	3915	4	N	12844	12321	0	579	8	411
							14128	9									
03	69750	X	16016	-0-	-53734	-0-	2086	4	13930	9	N	12664	12025	0	663	8	387
04	61800	X	59974	-0-	-1826	-0-	46443	2	1967	4	N	10513	10258	0	248	8	394
							11564	9									
05	75702	X	58105	-0-	-17597	-0-	44562	2	2426	4	N	10106	9867	0	194	8	439
							11117	9									
06	73260	X	52679	-0-	-20581	-0-	41979	2	714	4	N	9078	9242	0	125	8	150
							9986	9									
07	75702	X	51002	-0-	-24700	-0-	40768	2	793	4	N	8583	8356	0	79	8	298
							9441	9									

GINGER 29 WELL #: 2H RRCID -> 284820 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12116 - 16544

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48395 07/08/2018

NORTH RUDD DRAW 22 WELL #: 1H RRCID -> 284907 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12306 - 17133

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50750 09/20/2018

BOYD 21 WELL #: 5H RRCID -> 285011 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12210 - 16536

02	128464	X	21176	-0-	-107288	-0-	208	1	11063	2	Y	8046	8090	0	41	8	38
							1054	4	8851	9							
03	142228	X	17523	-0-	-124705	-0-	226	1	8909	2	Y	6836	6771	0	14	8	89
							868	4	7520	9							
04	137640	X	42416	-0-	-95224	-0-	873	1	21830	2	Y	14586	14590	0	40	8	45
							3668	4	16045	9							
05	50220	X	22290	-0-	-27930	-0-	628	1	11424	2	Y	8497	8409	0	77	8	56
							891	4	9347	9							
06	34080	X	26297	-0-	-7783	-0-	621	1	12451	2	Y	9596	9602	0	20	8	30
							2669	4	10556	9							
07	43834	X	30420	-0-	-13414	-0-	680	1	15446	2	Y	11536	11459	0			107
							1604	4	12690	9							

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 2H RRCID -> 285074 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10981 - 15776

02	68796	X	38023	-0-	-30773	-0-	31004	2	545	4	Y	5885	5818	0			286
							6474	9									
03	75454	X	40109	-0-	-35345	-0-	27207	2	6541	4	Y	5783	6040	0			29
							6361	9									
04	66450	X	-0-	-0-	-66450	-0-					Y	220	219	0			30
05	57567	X	34188	-0-	-23379	-0-	26282	2	1091	4	Y	6195	6058	0			167
							6815	9									
06	50040	X	24585	-0-	-25455	-0-	18452	2	1625	4	Y	4098	4209	0			56
							4508	9									
07	42098	X	28520	-0-	-13578	-0-	23659	2	84	4	Y	4343	4354	0			45
							4777	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BIG HORN 56-1-19 WELL #: 3H RRCID -> 285171 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10863 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88620	X	50676	-0-	-37944	-0-	40092	2	837	4	Y	8861	8759	0			430
							9747	9									
03	98115	X	47031	-0-	-51084	-0-	37868	2	849	4	Y	7558	7950	0			38
							8314	9									
04	86580	X	-0-	-0-	-86580	-0-					Y	220	228	0			30
05	65038	X	33099	-0-	-31939	-0-	25486	2	1048	4	Y	5968	5837	0			161
							6565	9									
06	62940	X	41874	-0-	-21066	-0-	32550	2	1163	4	Y	7419	7479	0			101
							8161	9									
07	56110	X	41191	-0-	-14919	-0-	33682	2	41	4	Y	6789	6819	0			71
							7468	9									

CHECKERS 14 WELL #: 2H RRCID -> 285259 COMPL. DATE 09/16/2018 TOTAL DEPTH 12159 PERF.12516 - 16828

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50324 10/29/2018

CBR 9-4D WELL #: 4H RRCID -> 285307 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11276 - 21409

02	331352	X	95846	-0-	-235506	-0-	79535	2	1989	4	Y	13020	13039	0			142
							14322	9									
03	366854	X	83392	-0-	-283462	-0-	66460	2	4758	4	Y	11067	11108	0			101
							12174	9									
04	355020	X	85472	-0-	-269548	-0-	71451	2	1511	4	Y	11373	11396	0			78
							12510	9									
05	366854	X	77787	-0-	-289067	-0-	65924	2	997	4	Y	9878	9875	0			81
							10866	9									
06	102690	X	80714	-0-	-21976	-0-	68213	2	1305	4	Y	10178	10211	0			48
							11196	9									
07	106113	X	79320	-0-	-26793	-0-	65678	2	2965	4	Y	9706	9704	0			50
							10677	9									

YMC 9 WELL #: 2H RRCID -> 285309 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11298 - 16014

02	87528	X	43814	-0-	-43714	-0-	35778	2	660	4	Y	6705	6732	0			133
							7376	9									
03	96906	X	49313	-0-	-47593	-0-	39626	2	1221	4	Y	7696	7657	0			172
							8466	9									
04	93780	X	42760	-0-	-51020	-0-	34991	2	641	4	Y	6480	6492	0			160
							7128	9									
05	96906	X	40134	-0-	-56772	-0-	32973	2	607	4	Y	5958	6020	0			98
							6554	9									
06	93780	X	34499	-0-	-59281	-0-	27229	2	1142	4	Y	5571	5594	0			75
							6128	9									
07	96906	X	32099	-0-	-64807	-0-	25892	2	497	4	Y	5191	5204	0			62
							5710	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4E WELL #: 5H RRCID -> 285310 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11087 - 21191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	279944	X	100978	-0-	-178966	-0-	82183	2	2494	4	Y	14819	14918	0			161
							16301	9									
03	309938	X	99866	-0-	-210072	-0-	80117	2	3669	4	Y	14618	14645	0			134
							16080	9									
04	299940	X	92250	-0-	-207690	-0-	75532	2	1970	4	Y	13407	13449	0			92
							14748	9									
05	309938	X	93249	-0-	-216689	-0-	76455	2	1876	4	Y	13562	13543	0			111
							14918	9									
06	299940	X	83686	-0-	-216254	-0-	65699	2	4813	4	Y	11976	12031	0			56
							13174	9									
07	309938	X	83206	-0-	-226732	-0-	68479	2	1702	4	Y	11841	11836	0			61
							13025	9									

CBR 9-4A WELL #: 1H RRCID -> 285318 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11036 - 21160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	188076	X	77226	-0-	-110850	-0-	64445	2	279	4	Y	11365	11355	0			143
							12502	9									
03	208227	X	69490	-0-	-138737	-0-	56103	2	2044	4	Y	10312	10189	0	96	1	170
							11343	9									
04	201510	X	60754	-0-	-140756	-0-	51436	2	12	4	Y	8460	8495	0			135
							9306	9									
05	75609	X	64030	-0-	-11579	-0-	53235	2	259	4	Y	9578	9560	0			153
							10536	9									
06	73170	X	61075	-0-	-12095	-0-	50844	2	435	4	Y	8905	8997	0			61
							9796	9									
07	75609	X	61741	-0-	-13868	-0-	52247	2	32	4	Y	8602	8523	0			140
							9462	9									

CBR 9-4C WELL #: 3H RRCID -> 285345 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11101 - 21221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	298284	X	97157	-0-	-201127	-0-	78427	2	2832	4	Y	14453	14450	0			157
							15898	9									
03	330243	X	83884	-0-	-246359	-0-	68555	2	2876	4	Y	11321	11374	0			104
							12453	9									
04	319590	X	78493	-0-	-241097	-0-	65319	2	1269	4	Y	10823	10853	0			74
							11905	9									
05	330243	X	76842	-0-	-253401	-0-	63630	2	1245	4	Y	10879	10864	0			89
							11967	9									
06	104100	X	70627	-0-	-33473	-0-	57243	2	2662	4	Y	9747	9790	0			46
							10722	9									
07	107570	X	70455	-0-	-37115	-0-	59071	2	1162	4	Y	9293	9291	0			48
							10222	9									

CBR 9-4F WELL #: 6H RRCID -> 285371 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11287 - 21395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	297080	X	103670	-0-	-193410	-0-	86293	2	2000	4	Y	13979	14093	0			152
							15377	9									
03	328910	X	103332	-0-	-225578	-0-	85500	2	2967	4	Y	13514	13542	0			124
							14865	9									
04	318300	X	92642	-0-	-225658	-0-	77459	2	1454	4	Y	12481	12520	0			85
							13729	9									
05	240684	X	97926	-0-	-142758	-0-	82203	2	1512	4	Y	12919	12898	0			106
							14211	9									
06	132510	X	87643	-0-	-44867	-0-	71929	2	3171	4	Y	11403	11456	0			53
							12543	9									
07	114793	X	86546	-0-	-28247	-0-	72825	2	1562	4	Y	11054	11050	0			57
							12159	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4B WELL #: 2H RRCID -> 285493 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11426 - 21473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	291060 X	90730	-0-	-200330	-0-	76833	2	486	4	Y	12192	12181	0			154
						13411	9									
03	322245 X	79380	-0-	-242865	-0-	65971	2	1658	4	Y	10683	10561	0	99	1	177
						11751	9									
04	311850 X	66345	-0-	-245505	-0-	56881	2	180	4	Y	8440	8483	0			134
						9284	9									
05	92814 X	75450	-0-	-17364	-0-	64956	2	66	4	Y	9480	9462	0			152
						10428	9									
06	89820 X	69561	-0-	-20259	-0-	59073	2	919	4	Y	8699	8791	0			60
						9569	9									
07	92814 X	35176	-0-	-57638	-0-	30012	2	333	4	Y	4392	4381	0			71
						4831	9									

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 2H RRCID -> 285514 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11236 - 20933

02	SHUT IN	219012	-0-	219012	1078750	193885	2	4481	4	Y	18769	18974	0			93
						20646	9									
03	1310481 X	231731	-0-	-1078750	-0-	203991	2	5609	4	Y	20119	20050	0			162
						22131	9									
04	398760 X	144749	-0-	-254011	-0-	124028	2	7081	4	Y	12400	12472	0			90
						13640	9									
05	412052 X	172938	-0-	-239114	-0-	151996	2	4674	4	Y	14789	14653	0			226
						16268	9									
06	398760 X	156499	-0-	-242261	-0-	140937	2	598	4	Y	13604	13712	0			118
						14964	9									
*07	157295 X	157295	-0-	-0-	-0-	141832	2	563	4	Y	13545	13485	0			178
						14900	9									

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 3H RRCID -> 285516 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11336 - 21010

02	SHUT IN	123937	-0-	123937	571497	109044	2	2387	4	Y	11369	11488	0			56
						12506	9									
*03	644592 X	73095	-0-	-571497	-0-	63268	2	1822	4	Y	7277	7275	0			58
						8005	9									
*04	323940 X	77174	-0-	-246766	-0-	66159	2	3311	4	Y	7004	7011	0			51
						7704	9									
*05	334738 X	69667	-0-	-265071	-0-	60390	2	1905	4	Y	6702	6651	0			102
						7372	9									
*06	323940 X	61890	-0-	-262050	-0-	55276	2	234	4	Y	5800	5852	0			50
						6380	9									
*07	101060 X	59572	-0-	-41488	-0-	53321	2	212	4	Y	5490	5468	0			72
						6039	9									

PECOS STATE 39-46A WELL #: 1H RRCID -> 285530 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10672 PERF.11113 - 21330

02	192164 X	104364	-0-	-87800	-0-	81139	2	2676	4	Y	18681	18819	0			87
						20549	9									
03	212753 X	95155	-0-	-117598	-0-	73211	2	2328	4	Y	17833	17786	0			134
						19616	9									
04	205890 X	95317	-0-	-110573	-0-	76081	2	1322	4	Y	16285	16283	0			136
						17914	9									
05	212753 X	99245	-0-	-113508	-0-	81400	2	565	4	Y	15709	15740	0			105
						17280	9									
06	205890 X	83230	-0-	-122660	-0-	66942	2	562	4	Y	14296	14355	0			46
						15726	9									
07	115537 X	64561	-0-	-50976	-0-	52491	2	2466	4	Y	8731	8679	0			98
						9604	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 39-46B WELL #: 2H RRCID -> 285533 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10641 PERF.11186 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95137	X	95137	-0-	-0-	-0-	73364	2	2365	4	Y	17644	17820	0			82
							19408	9									
03	110787	X	110787	-0-	-0-	-0-	85247	2	4506	4	Y	19122	19060	0			144
							21034	9									
04	79042	X	79042	-0-	-0-	-0-	55036	2	7662	4	Y	14858	14878	0			124
							16344	9									
05	104240	X	104240	-0-	-0-	-0-	81465	2	2060	4	Y	18832	18831	0			125
							20715	9									
06	72141	X	72141	-0-	-0-	-0-	57647	2	510	4	Y	12713	12797	0			41
							13984	9									
*07	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	4318	2	310	4	Y	1573	1596	0			18
							1730	9									

PECOS 39 WELL #: 1H RRCID -> 285537 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10911 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	283091	X	56421	-0-	-226670	-0-	40813	2	3821	4	Y	10715	10861	0			87
							11787	9									
03	57195	X	9414	-0-	-47781	-0-	6675	2	355	4	Y	2167	2180	0			74
							2384	9									
04	55350	X	12803	-0-	-42547	-0-	8909	2	222	4	Y	3338	3311	0			101
							3672	9									
05	57195	X	7458	-0-	-49737	-0-	4720	2	6	4	Y	2484	2539	0			46
							2732	9									
06	55350	X	1792	-0-	-53558	-0-	968	2	34	4	Y	718	753	0			11
							790	9									
07	57195	X	28834	-0-	-28361	-0-	20499	2	1067	4	Y	6607	6333	0			285
							7268	9									

PECOS STATE 39-46C WELL #: 3H RRCID -> 285541 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10750 - 20922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	332485	X	49454	-0-	-283031	-0-	33729	2	3230	4	Y	11359	11535	0			53
							12495	9									
03	112375	X	18265	-0-	-94110	-0-	9578	2	2664	4	Y	5475	5487	0			41
							6023	9									
04	108750	X	22980	-0-	-85770	-0-	17622	2	41	4	Y	4834	4835	0			40
							5317	9									
05	112375	X	18062	-0-	-94313	-0-	13219	2	17	4	Y	4387	4398	0			29
							4826	9									
06	108750	X	20812	-0-	-87938	-0-	15877	2	28	4	Y	4461	4476	0			14
							4907	9									
07	112375	X	3310	-0-	-109065	-0-	2143	2	1167	9	Y	1061	1063	0			12

PECOS STATE 39-46D WELL #: 4H RRCID -> 285544 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	558651	X	100169	-0-	-458482	-0-	74638	2	3979	4	Y	19593	19784	0			91
							21552	9									
03	188759	X	99165	-0-	-89594	-0-	71039	2	6340	4	Y	19805	19747	0			149
							21786	9									
04	182670	X	81094	-0-	-101576	-0-	62719	2	449	4	Y	16296	16309	0			136
							17926	9									
05	188759	X	84735	-0-	-104024	-0-	65290	2	85	4	Y	17600	17619	0			117
							19360	9									
06	182670	X	54675	-0-	-127995	-0-	42144	2	73	4	Y	11325	11405	0			37
							12458	9									
07	188759	X	7824	-0-	-180935	-0-	6727	2	17	4	Y	982	1008	0			11
							1080	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 1H RRCID -> 285558 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11271 - 20850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	129701	-0-	129701	820245	114267	2	2661	4	Y	11612	11739	0			57
						12773	9									
*03	918640 X	98395	-0-	-820245	-0-	86808	2	1667	4	Y	9018	9003	0			72
						9920	9									
*04	376500 X	90157	-0-	-286343	-0-	77703	2	3230	4	Y	8385	8396	0			61
						9224	9									
*05	389050 X	88678	-0-	-300372	-0-	77393	2	2352	4	Y	8121	8058	0			124
						8933	9									
*06	376500 X	79216	-0-	-297284	-0-	71035	2	301	4	Y	7164	7226	0			62
						7880	9									
*07	93031 X	76463	-0-	-16568	-0-	68594	2	272	4	Y	6906	6877	0			91
						7597	9									

BUNIN 4 WELL #: 3H RRCID -> 285585 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10965 - 14787

02	30221 X	30221	-0-	-0-	-0-	14411	2	8822	4	N	6353	5746	0	559	1	646
						6988	9					4	8			
03	30265 X	30265	-0-	-0-	-0-	16550	2	6470	4	N	6586	5648	0	1170	1	402
						7245	9					12	8			
04	24788 X	24788	-0-	-0-	-0-	13385	2	5330	4	N	5521	4747	0	385	1	786
						6073	9					5	8			
05	25384 X	25384	-0-	-0-	-0-	12593	2	6845	4	N	5405	4654	0	1129	1	399
						5946	9					9	8			
06	24642 X	24642	-0-	-0-	-0-	12235	2	7027	4	N	4891	4142	0	910	1	227
						5380	9					11	8			
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227

RED BLUFF 13 WELL #: 3H RRCID -> 285586 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11563 - 15379

02	40954 X	40954	-0-	-0-	-0-	394	1	34768	2	N	5263	3777	0	1170	1	650
						3	4	5789	9			409	8			
03	41388 X	41388	-0-	-0-	-0-	436	1	33605	2	N	5512	3758	0	1185	1	721
						1284	4	6063	9			498	8			
04	39252 X	39252	-0-	-0-	-0-	422	1	32498	2	N	5055	3349	0	1540	1	449
						771	4	5561	9			438	8			
05	41092 X	41092	-0-	-0-	-0-	436	1	33121	2	N	5416	3865	0	775	1	937
						1577	4	5958	9			288	8			
06	42235 X	42235	-0-	-0-	-0-	422	1	32918	2	N	5289	3802	0	1549	1	617
						3077	4	5818	9			258	8			
*07	40129 X	40129	-0-	-0-	-0-	436	1	32273	2	N	4911	3427	0	1500	1	398
						2018	4	5402	9			203	8			

PECOS 39 WELL #: 2H RRCID -> 285630 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10920 - 14632

02	SHUT IN	58231	-0-	58231	278102	45369	2	1396	4	Y	10424	10509	0			83
						11466	9									
03	SHUT IN	67252	-0-	67252	345354	56214	2	889	4	Y	9226	8995	0			314
						10149	9									
04	SHUT IN	40447	-0-	40447	385801	34165	2	54	4	Y	5662	5804	0			172
						6228	9									
*05	432910 X	47109	-0-	-385801	-0-	37913	2	130	4	Y	8242	8261	0			153
						9066	9									
*06	95610 X	40083	-0-	-55527	-0-	33179	2	96	4	Y	6189	6244	0			98
						6808	9									
*07	98797 X	3839	-0-	-94958	-0-	2936	2	81	4	Y	747	813	0			32
						822	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44D WELL #: 4H RRCID -> 285633 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 876 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2019 - PLUGGED 03/16/19

RED BLUFF 13 WELL #: 3SL RRCID -> 285638 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNIN 4 WELL #: 3SL RRCID -> 285646 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10352 - 14862

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNIN 4 WELL #: 4H RRCID -> 285687 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10755 - 14577

02	4676 X	4199	-0-	-477	-0-	294	2	3120	4	N	714	403	1	3	8	678
						785	9									
03	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	2019	2	1838	4	N	884	781	1	8	8	773
						972	9									
04	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	1941	2	1903	4	N	790	1156	1	4	8	403
						869	9									
05	4650 X	4045	-0-	-605	-0-	6	2	3280	4	N	690	778	1	7	8	308
						759	9									
06	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	987	2	2913	4	N	1185	1276	1	10	8	207
						1304	9									
*07	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	3744	2	637	4	N	782	770	1	6	8	213
						860	9									

BUNIN 4 WELL #: 2H RRCID -> 285691 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700

02	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	923	2	90	4	N	265	197	1	2	8	500
						292	9									
03	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	2686	2	744	4	N	980	774	1	8	8	698
						1078	9									
04	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	1625	2	1784	4	N	828	1178	1	4	8	344
						911	9									
05	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	1771	2	1867	4	N	883	600	1	7	8	620
						971	9									
06	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	142	2	3165	4	N	713	1133	1	10	8	190
						784	9									
*07	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	135	2	3526	4	N	616	383	1	6	8	417
						678	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18 WELL #: 3H RRCID -> 285706 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8036	X	6013	-0-	-2023	-0-	3897	2	520	4	N	1451	1095	1	202	8	684
							1596	9									
03	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	4311	2	232	4	N	1501	1740	1	192	8	253
							1651	9									
04	870	X	870	-0-	-0-	-0-	597	2	27	4	N	224	174	1	25	8	278
							246	9									
05	6665	X	2235	-0-	-4430	-0-	1248	2	92	4	N	814	655	1	156	8	281
							895	9									
06	6450	X	4416	-0-	-2034	-0-	2705	2	464	4	N	1134	715	1	235	8	465
							1247	9									
07	6665	X	5855	-0-	-810	-0-	3717	2	682	4	N	1324	1040	1	166	8	583
							1456	9									

BUNIN 4 WELL #: 7H RRCID -> 285711 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381

02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	394	1	4314	2	N	1354	1578	1	8	8	447
							314	4	1489	9							
03	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	380	1	4347	2	N	1372	1168	1	31	8	620
							156	4	1509	9							
04	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	256	1	7458	2	N	1121	793	1	11	8	937
							1180	4	1233	9							
05	8463	X	7085	-0-	-1378	-0-	5359	2	266	4	N	1327	1507	1	15	8	742
							1460	9									
06	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	5685	2	287	4	N	1359	1923	1	18	8	160
							1495	9									
*07	10478	X	7702	-0-	-2776	-0-	5916	2	328	4	Y	1325	1139	1	12	8	334
							1458	9									

BUNIN 4 WELL #: 8H RRCID -> 285712 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10754 - 15080

02	15994	X	15994	-0-	-0-	-0-	394	1	11612	2	N	3233	3580	1	21	8	635
							432	4	3556	9							
03	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	366	1	10965	2	N	3102	3142	1	59	8	536
							344	4	3412	9							
04	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	256	1	8994	2	N	2191	1942	1	19	8	766
							236	4	2410	9							
05	16833	X	14436	-0-	-2397	-0-	10790	2	333	4	N	3012	3034	1	45	8	699
							3313	9									
06	16290	X	16188	-0-	-102	-0-	11978	2	363	4	N	3497	3879	1	46	8	271
							3847	9									
*07	16833	X	16320	-0-	-513	-0-	12539	2	347	4	Y	3122	3101	1	27	8	265
							3434	9									

CBR 10 WELL #: 3H RRCID -> 285718 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10723 PERF.11088 - 14904

02	6412	X	4358	-0-	-2054	-0-	3435	2	85	4	N	762	380	1			600
							838	9									
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	2802	2	118	4	N	744	760	1	13	8	571
							818	9									
04	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	1726	2	164	4	N	541	571	1			541
							595	9									
05	4774	X	4142	-0-	-632	-0-	2900	2	251	4	N	901	1116	1	12	8	314
							991	9									
06	4680	X	4123	-0-	-557	-0-	3351	2	69	4	N	639	581	1	26	8	346
							703	9									
07	4836	X	3999	-0-	-837	-0-	3070	2	83	4	N	769	721	1	42	8	352
							846	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 10 WELL #: 4H RRCID -> 285719 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11283 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	394	1	7429	2	N	1745	1504	1			518
							9	4	1920	9							
03	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	436	1	6957	2	N	1808	1491	1	17	8	818
							627	4	1989	9							
04	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	422	1	6695	2	N	1618	1704	1			732
							128	4	1780	9							
05	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	436	1	5579	2	N	1893	1931	1	13	8	681
							166	4	2082	9							
06	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	267	1	4612	2	N	1380	1663	1	28	8	370
							417	4	1518	9							
*07	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	436	1	6979	2	N	1720	1476	1	51	8	563
							1892	9									

CBR 12 WELL #: 3H RRCID -> 285720 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11495 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6524	X	1445	-0-	-5079	-0-	641	2	461	4	N	312	179	1			769
							343	9									
03	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	2609	2	2167	4	N	1349	1721	1	10	8	387
							1484	9									
04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	2416	2	1007	4	N	857	749	1			495
							943	9									
05	8215	X	6521	-0-	-1694	-0-	3635	2	1544	4	N	1220	944	1	11	8	760
							1342	9									
06	6060	X	5128	-0-	-932	-0-	3054	2	982	4	N	993	1479	1	23	8	251
							1092	9									
07	6262	X	3104	-0-	-3158	-0-	2140	2	234	4	N	664	551	1	22	8	342
							730	9									

CBR 12 WELL #: 4H RRCID -> 285721 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11396 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	394	1	6500	2	N	1440	1900	1			306
							270	4	1584	9							
03	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	366	1	5205	2	N	1406	1141	1	9	8	562
							1290	4	1547	9							
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	2641	2	162	4	N	580	571	1			571
							638	9									
05	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	8612	2	332	4	N	1557	1323	1	11	8	794
							1713	9									
06	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	8500	2	745	4	N	1544	1897	1	23	8	418
							1698	9									
*07	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	6009	2	723	4	N	1575	1343	1	35	8	615
							1733	9									

CBR 14 WELL #: 2H RRCID -> 285722 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11266 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8204	X	6034	-0-	-2170	-0-	394	1	3646	2	N	1651	1899	1	8	8	505
							178	4	1816	9							
03	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	436	1	5495	2	N	1833	1519	1	29	8	790
							197	4	2016	9							
04	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	394	1	4483	2	N	1795	1687	1	11	8	887
							193	4	1975	9							
05	7471	X	7372	-0-	-99	-0-	436	1	4906	2	N	1681	1803	1	20	8	745
							181	4	1849	9							
06	7890	X	7064	-0-	-826	-0-	422	1	4582	2	N	1708	1856	1	24	8	573
							181	4	1879	9							
07	8153	X	4729	-0-	-3424	-0-	436	1	2208	2	N	1726	1875	1	15	8	409
							186	4	1899	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 16 WELL #: 7H RRCID -> 285723 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11313 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	11579	2	318	4	N	2484	2262	1	14	8	650
							2732	9									
03	18055	X	18055	-0-	-0-	-0-	13987	2	608	4	N	3145	2650	1	56	8	1089
							3460	9									
04	16667	X	16667	-0-	-0-	-0-	13308	2	313	4	N	2769	2946	1	21	8	891
							3046	9									
05	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	12986	2	356	4	N	2763	2983	1	40	8	631
							3039	9									
06	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	11144	2	3031	9	N	2755	2986	1	40	8	360
*07	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	12389	2	365	4	N	2617	2293	1	22	8	662
							2879	9									

CBR 2 WELL #: 2H RRCID -> 285724 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11844	X	10334	-0-	-1510	-0-	394	1	7899	2	N	1394	1117	1			502
							508	4	1533	9							
03	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	436	1	7206	2	N	1441	1477	1	15	8	451
							1305	4	1585	9							
04	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	422	1	5119	2	N	1411	1495	1			367
							1017	4	1552	9							
05	12555	X	6583	-0-	-5972	-0-	436	1	3936	2	N	1476	1106	1	15	8	722
							587	4	1624	9							
06	11340	X	6842	-0-	-4498	-0-	422	1	3730	2	N	1352	1892	1	35	8	147
							1203	4	1487	9							
07	11439	X	7301	-0-	-4138	-0-	436	1	5187	2	N	1292	1106	1	50	8	283
							257	4	1421	9							

CBR 2 WELL #: 4H RRCID -> 285725 COMPL. DATE 11/07/2015 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	394	1	11882	2	N	2145	1924	1			824
							249	4	2360	9							
03	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	436	1	13082	2	N	2517	2483	1	20	8	838
							1829	4	2769	9							
04	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-	422	1	11989	2	N	2118	2535	1			421
							614	4	2330	9							
05	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	225	1	11640	2	N	2114	1496	1	24	8	1015
							516	4	2325	9							
06	14396	X	14396	-0-	-0-	-0-	422	1	10267	2	N	2043	2638	1	56	8	364
							1460	4	2247	9							
*07	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	436	1	11052	2	N	2216	2234	1	103	8	243
							974	4	2438	9							

CBR 16 WELL #: 2H RRCID -> 285728 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	5424	2	172	4	N	1389	1508	1	5	8	274
							1528	9									
03	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	5598	2	548	4	N	1527	1513	1	15	8	273
							1680	9									
04	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	5530	2	194	4	N	1430	1138	1	7	8	558
							1573	9									
05	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	5400	2	159	4	N	1355	1140	1	11	8	762
							1491	9									
06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	5266	2	455	4	N	1398	1888	1	11	8	261
							1538	9									
*07	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	5240	2	216	4	N	1323	1152	1	6	8	426
							1455	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS 39 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 285744 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A

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

CBR 22 WELL #: 5H RRCID -> 285763 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10896 - 15264

02	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	394	1	2252	2	N	756	395	1	6	8	675
						622	4	832	9							
03	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	436	1	3873	2	N	1255	1139	1	26	8	765
						853	4	1381	9							
04	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	422	1	3532	2	N	867	1267	1	8	8	357
						232	4	954	9							
05	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	436	1	3161	2	N	1219	924	1	18	8	634
						295	4	1341	9							
06	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	422	1	2735	2	N	1015	1302	1	23	8	324
						544	4	1117	9							
*07	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	436	1	1835	2	N	826	560	1	12	8	578
						1568	4	909	9							

GEORGE 1 WELL #: 3H RRCID -> 285795 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718

02	SHUT IN	223861	-0-	223861	632436	206653	2	4125	4	Y	11894	11959	0			219
						13083	9									
03	800156 X	167720	-0-	-632436	-0-	155559	2	2810	4	Y	8501	8583	0			137
						9351	9									
04	241981 X	241981	-0-	-0-	-0-	223533	2	5534	4	Y	11740	11786	0			91
						12914	9									
05	241056 X	112929	-0-	-128127	-0-	101232	2	4105	4	Y	6902	6852	0			141
						7592	9									
06	233280 X	124233	-0-	-109047	-0-	116174	2	181	4	Y	7162	7248	0			55
						7878	9									
07	241056 X	137701	-0-	-103355	-0-	129875	2	202	4	Y	6931	6909	0			77
						7624	9									

GEORGE 1 WELL #: 2H RRCID -> 285796 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457

02	0 W	238001	-0-	238001	499139	221605	2	1880	4	Y	13196	13203	0			243
						14516	9									
03	713694 X	214555	-0-	-499139	-0-	199055	2	1919	4	Y	12346	12390	0			199
						13581	9									
04	163914 X	163914	-0-	-0-	-0-	147289	2	5956	4	Y	9699	9823	0			75
						10669	9									
05	163277 X	65014	-0-	-98263	-0-	60642	2	204	4	Y	3789	3787	0			77
						4168	9									
06	158010 X	136709	-0-	-21301	-0-	128200	2	47	4	Y	7693	7711	0			59
						8462	9									
07	163277 X	143336	-0-	-19941	-0-	134874	2	111	4	Y	7592	7567	0			84
						8351	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
GEORGE 1 WELL #: 4H RRCID -> 285797 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11130 - 22000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	217529	-0-	217529	589988	200140	2	1441	4	Y	14498	14506	0			267
						15948	9									
03	732171 X	142183	-0-	-589988	-0-	129769	2	3209	4	Y	8368	8500	0			135
						9205	9									
04	202500 X	108219	-0-	-94281	-0-	96801	2	4031	4	Y	6715	6798	0			52
						7387	9									
05	104915 X	104915	-0-	-0-	-0-	95798	2	1849	4	Y	6607	6524	0			135
						7268	9									
06	97350 X	92597	-0-	-4753	-0-	86605	2	5992	9	Y	5447	5541	0			41
07	100595 X	88402	-0-	-12193	-0-	82921	2	33	4	Y	4953	4939	0			55
						5448	9									

CBR 22 WELL #: 11H RRCID -> 285849 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610

02	14889 X	14889	-0-	-0-	-0-	194	1	12029	2	Y	2312	2364	0	12	8	90
						123	4	2543	9							
03	23157 X	23157	-0-	-0-	-0-	1174	1	17028	2	Y	2932	2865	0	48	8	109
						1730	4	3225	9							
04	20790 X	20790	-0-	-0-	-0-	728	1	16309	2	Y	2497	2512	0	21	8	73
						1006	4	2747	9							
05	21268 X	21268	-0-	-0-	-0-	772	1	16659	2	Y	2487	2458	0	40	8	62
						1101	4	2736	9							
06	21747 X	21747	-0-	-0-	-0-	960	1	15684	2	Y	1780	1735	0	38	8	69
						3145	4	1958	9							
*07	14497 X	14497	-0-	-0-	-0-	741	1	12265	2	Y	1121	1130	0	19	8	41
						258	4	1233	9							

CBR 22 WELL #: 12H RRCID -> 285853 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 15597

02	13630 X	13630	-0-	-0-	-0-	142	1	10814	2	Y	2349	2472	0	8	8	92
						90	4	2584	9							
03	18005 X	18005	-0-	-0-	-0-	576	1	14084	2	Y	2906	2870	0	19	8	109
						148	4	3197	9							
04	17006 X	17006	-0-	-0-	-0-	540	1	13275	2	Y	2812	2832	0	7	8	82
						98	4	3093	9							
05	17432 X	17432	-0-	-0-	-0-	600	1	13897	2	Y	2508	2511	0	16	8	63
						176	4	2759	9							
06	15358 X	15358	-0-	-0-	-0-	552	1	12380	2	Y	2039	1997	0	25	8	80
						183	4	2243	9							
*07	15809 X	15809	-0-	-0-	-0-	506	1	11880	2	Y	2388	2366	0	13	8	89
						796	4	2627	9							

CBR 22 WELL #: 14H RRCID -> 285857 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10747 - 15531

02	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	101	1	7803	2	Y	1919	1982	0	10	8	75
						2898	4	2111	9							
03	16839 X	16839	-0-	-0-	-0-	488	1	10231	2	Y	2468	2412	0	39	8	92
						3405	4	2715	9							
04	16011 X	16011	-0-	-0-	-0-	525	1	12505	2	Y	2284	2297	0	12	8	67
						469	4	2512	9							
05	13030 X	13030	-0-	-0-	-0-	514	1	9894	2	Y	1900	1892	0	28	8	47
						532	4	2090	9							
06	9960 X	8573	-0-	-1387	-0-	442	1	4603	2	Y	1116	1076	0	45	8	42
						2300	4	1228	9							
*07	10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	427	1	6458	2	Y	1536	1495	0	27	8	56
						1745	4	1690	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 14 WELL #: 4H RRCID -> 285858 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11362 - 15553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	749068	X	11607	-0-	-737461	-0-	394	1	8656	2	N	2096	2097	1	10	8	458
							251	4	2306	9							
03	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	436	1	9888	2	N	2522	2313	1	43	8	624
							1194	4	2774	9							
04	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	366	1	6956	2	N	1718	1134	1	11	8	1197
							3017	4	1890	9							
05	16120	X	13461	-0-	-2659	-0-	436	1	7507	2	N	2436	2652	1	22	8	959
							2838	4	2680	9							
06	14880	X	12071	-0-	-2809	-0-	422	1	9310	4	N	2126	2551	1	25	8	509
							2339	9									
07	14291	X	13204	-0-	-1087	-0-	423	1	10335	4	N	2224	2229	1	16	8	488
							2446	9									

CBR 22 WELL #: 18H RRCID -> 285893 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10766 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	92	1	11382	2	Y	2592	2561	0	20	8	120
							475	4	2851	9							
03	13423	X	12621	-0-	-802	-0-	74	1	6413	2	Y	2928	2835	0	59	8	154
							2913	4	3221	9							
04	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	96	1	10158	2	Y	2374	2405	0	25	8	98
							484	4	2611	9							
05	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	103	1	11281	2	Y	2542	2489	0	49	8	102
							373	4	2796	9							
06	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	118	1	12079	2	Y	2858	2812	0	65	8	83
							262	4	3144	9							
*07	14360	X	14360	-0-	-0-	-0-	107	1	10281	2	Y	2319	2272	0	40	8	90
							1421	4	2551	9							

CBR 28 WELL #: 7H RRCID -> 285899 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10745 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20104	X	16766	-0-	-3338	-0-	394	1	10153	2	N	3066	3271	1	14	8	538
							2846	4	3373	9							
03	22432	X	22432	-0-	-0-	-0-	436	1	15468	2	N	4221	4148	1	62	8	549
							1885	4	4643	9							
04	21540	X	16107	-0-	-5433	-0-	422	1	11676	2	N	3215	2875	1	21	8	868
							472	4	3537	9							
05	21142	X	20781	-0-	-361	-0-	436	1	15543	2	N	3992	3926	1	39	8	895
							411	4	4391	9							
06	20013	X	20013	-0-	-0-	-0-	422	1	14895	2	N	3892	3932	1	34	8	821
							415	4	4281	9							
07	22258	X	18994	-0-	-3264	-0-	436	1	11909	2	N	3709	3773	1	30	8	727
							2569	4	4080	9							

CBR 22 WELL #: 16H RRCID -> 285900 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	98	1	11359	2	Y	1752	1740	0	8	8	81
							144	4	1927	9							
03	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	120	1	14617	2	Y	2009	1941	0	44	8	105
							275	4	2210	9							
04	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	103	1	10660	2	Y	1527	1554	0	15	8	63
							188	4	1680	9							
05	14415	X	11470	-0-	-2945	-0-	102	1	9919	2	Y	1141	1133	0	25	8	46
							194	4	1255	9							
06	14130	X	9559	-0-	-4571	-0-	99	1	7491	2	Y	886	877	0	30	8	25
							994	4	975	9							
07	14601	X	9776	-0-	-4825	-0-	102	1	8184	2	Y	1205	1164	0	19	8	47
							164	4	1326	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TITAN STATE 16 WELL #: 1H RRCID -> 285901 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	27	0			319
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	267	0			94
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					96
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					97
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

BUNIN 4 WELL #: 5H RRCID -> 285903 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861

02	INC G-10		269	-0-	269	228294	161	4	108	9	N	98	1	8			311
03	INC G-10		3522	-0-	3522	231816	1199	2	1465	4	N	780	387	1	14	8	690
							858	9									
04	INC G-10		3205	-0-	3205	235021	1271	2	1080	4	N	776	774	1	6	8	686
							854	9									
05	235474	X	453	-0-	-235021	-0-	306	4	147	9	N	134	606	1	1	8	213
06	3420	X	698	-0-	-2722	-0-	233	2	61	4	N	367	363	1	5	8	212
							404	9									
07	3534	X	922	-0-	-2612	-0-	632	2	58	4	N	211	5	8			418
							232	9									

CBR 4 WELL #: 6H RRCID -> 285904 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680

02	0	W	7719	-0-	7719	1083384	6138	2	141	4	N	1309	1544	1			286
							1440	9									
03	0	W	8737	-0-	8737	1092121	6376	2	740	4	N	1474	1147	1			613
							1621	9									
04	0	W	9362	-0-	9362	1101483	7355	2	320	4	N	1534	1842	1			305
							1687	9									
05	1111010	X	9527	-0-	-1101483	-0-	7238	2	501	4	N	1625	1127	1			803
							1788	9									
06	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	7205	2	1866	4	N	1650	2218	1			235
							1815	9									
*07	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	8492	2	535	4	N	1691	1522	1			404
							1860	9									

BUNIN 4 WELL #: 6H RRCID -> 285905 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10694 - 15020

02	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	394	1	9260	2	N	2545	3153	1	16	8	258
							544	4	2800	9							
03	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	352	1	7081	2	N	2617	2211	1	49	8	615
							5	4	2879	9							
04	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	256	1	7406	2	N	1910	2150	1	12	8	363
							766	4	2101	9							
05	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	2478	2	341	4	N	2471	2404	1	33	8	397
							2718	9									
06	16830	X	14265	-0-	-2565	-0-	11104	2	119	4	N	2765	2923	1	40	8	199
							3042	9									
*07	14721	X	14721	-0-	-0-	-0-	10777	2	953	4	Y	2719	2298	1	17	8	603
							2991	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 13H RRCID -> 285936 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10936 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	136	1	11948	2	Y	1524	1601	0	7	8	60
							1076	4	1676	9							
03	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	549	1	6469	2	Y	2011	1971	0	25	8	75
							5159	4	2212	9							
04	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	514	1	11327	2	Y	1663	1679	0	10	8	49
							540	4	1829	9							
05	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	555	1	10941	2	Y	1704	1687	0	24	8	42
							665	4	1874	9							
06	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	537	1	7476	2	Y	1236	1198	0	32	8	48
							1798	4	1360	9							
*07	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	489	1	8674	2	Y	1523	1499	0	16	8	56
							975	4	1675	9							

CBR 22 WELL #: 15H RRCID -> 285944 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14651	X	14000	-0-	-651	-0-	99	1	11355	2	Y	2103	2089	0	13	8	97
							233	4	2313	9							
03	19233	X	19233	-0-	-0-	-0-	125	1	16134	2	Y	2422	2341	0	51	8	127
							310	4	2664	9							
04	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	111	1	11825	2	Y	1952	1980	0	18	8	81
							220	4	2147	9							
05	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	107	1	10139	2	Y	1537	1522	0	34	8	62
							211	4	1691	9							
06	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	97	1	6521	2	Y	1163	1153	0	39	8	33
							158	4	1279	9							
*07	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	108	1	9171	2	Y	1581	1535	0	17	8	62
							325	4	1739	9							

HATTIE 3 WELL #: 2H RRCID -> 286025 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		71537	-0-	71537	71537	57845	2	963	4	Y	11572	11357	0			215
							12729	9									
03	SHUT IN		165203	-0-	165203	236740	134991	2	2397	4	Y	25286	25430	0			71
							27815	9									
*04	388351	X	151611	-0-	-236740	-0-	118447	2	4730	4	Y	25849	25793	0			127
							28434	9									
*05	146515	X	146515	-0-	-0-	-0-	116741	2	1306	4	Y	25880	25860	0			147
							28468	9									
*06	133108	X	133108	-0-	-0-	-0-	107435	2	69	4	Y	23276	23259	0			164
							25604	9									
*07	129611	X	126788	-0-	-2823	-0-	102718	2	104	4	Y	21787	21718	0			233
							23966	9									

FIVER STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 286084 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48297	X	48297	-0-	-0-	-0-	36066	2	3787	4	N	7676	7501	0			693
							8444	9									
03	57944	X	57944	-0-	-0-	-0-	47938	2	502	4	N	8640	8575	0			758
							9504	9									
04	43575	X	43575	-0-	-0-	-0-	34326	2	1426	4	N	7112	7265	0			605
							7823	9									
05	31830	X	31830	-0-	-0-	-0-	24549	2	349	4	N	6302	6261	0			646
							6932	9									
06	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	5472	2	356	4	N	2138	2622	0			162
							2352	9									
07	34193	X	15338	-0-	-18855	-0-	11460	2	81	4	N	3452	3292	0			322
							3797	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6 WELL #: 1H RRCID -> 286093 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11301 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	19999	X	19999	-0-	-0-	-0-	394	1	15940	2	N	3009	2794	1	351	8	356
							355	4	3310	9							
*03	21142	X	18073	-0-	-3069	-0-	436	1	12537	2	N	2933	2139	1	380	8	770
							1874	4	3226	9							
*04	20460	X	17072	-0-	-3388	-0-	169	1	13318	2	N	2571	2234	1	325	8	782
							757	4	2828	9							
*05	21170	X	21170	-0-	-0-	-0-	436	1	17230	2	N	2887	2866	1	253	8	550
							328	4	3176	9							
*06	21229	X	21229	-0-	-0-	-0-	422	1	17173	2	N	2787	2521	1	259	8	557
							568	4	3066	9							
*07	21611	X	21611	-0-	-0-	-0-	436	1	17852	2	N	2709	2703	1	172	8	391
							343	4	2980	9							

MAC STATE 20 WELL #: 1H RRCID -> 286127 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11282 - 15930

02	46539	X	46539	-0-	-0-	-0-	38409	2	8130	9	Y	7391	7374	0			490
03	56143	X	56143	-0-	-0-	-0-	46855	2	9288	9	Y	8444	8147	0			787
04	63948	X	63948	-0-	-0-	-0-	52112	2	11836	9	Y	10760	10698	0			849
05	41021	X	41021	-0-	-0-	-0-	33011	2	8010	9	Y	7282	7699	0			432
06	54173	X	54173	-0-	-0-	-0-	45591	2	8582	9	Y	7802	7954	0			280
*07	54875	X	54875	-0-	-0-	-0-	46713	2	8162	9	Y	7420	7326	0			374

CBR 4 WELL #: 3H RRCID -> 286180 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11028 - 15773

02	11984	X	6874	-0-	-5110	-0-	5127	2	156	4	N	1446	1522	1			190
							1591	9									
03	13268	X	6127	-0-	-7141	-0-	4360	2	157	4	N	1464	1114	1			540
							1610	9									
04	12840	X	6430	-0-	-6410	-0-	4785	2	147	4	N	1362	1106	1			796
							1498	9									
05	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	6697	2	172	4	N	1599	1842	1			553
							1759	9									
06	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	5783	2	165	4	N	1536	1513	1			576
							1690	9									
*07	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	6088	2	167	4	N	1556	1856	1			276
							1712	9									

CBR 6 WELL #: 2H RRCID -> 286181 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11003 - 15123

02	8400	X	7589	-0-	-811	-0-	394	1	4601	2	N	2119	1930	1	346	8	408
							263	4	2331	9							
03	9300	X	7217	-0-	-2083	-0-	436	1	4084	2	N	2007	1571	1	325	8	519
							489	4	2208	9							
04	9000	X	7518	-0-	-1482	-0-	422	1	4531	2	N	2012	1355	1	276	8	900
							352	4	2213	9							
05	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	436	1	5946	2	N	2018	1920	1	208	8	790
							270	4	2220	9							
06	9000	X	8530	-0-	-470	-0-	422	1	5551	2	N	1935	1943	1	185	8	597
							428	4	2129	9							
07	8401	X	7024	-0-	-1377	-0-	436	1	4582	2	N	1610	1549	1	141	8	517
							235	4	1771	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44H WELL #: 4HR RRCID -> 286212 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10711 - 20692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	194277	X	194277	-0-	-0-	-0-	141970	2	6955	4	Y	41229	34937	0	6364	1	233
							45352	9									
03	146909	X	44188	-0-	-102721	-0-	31474	2	1018	4	Y	10633	10569	0	240	1	57
							11696	9									
04	142170	X	54564	-0-	-87606	-0-	39416	2	621	4	Y	13206	12985	0			278
							14527	9									
05	146909	X	56597	-0-	-90312	-0-	40637	2	15960	9	Y	14509	14729	0			58
06	142170	X	30419	-0-	-111751	-0-	26	1	20399	2	Y	7410	7448	0			20
							1843	4	8151	9							
07	81539	X	54066	-0-	-27473	-0-	396	1	37776	2	Y	9189	9175	0			34
							5786	4	10108	9							

HATTIE 3 WELL #: 3H RRCID -> 286240 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11203 - 21639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		175002	-0-	175002	175002	144419	2	843	4	Y	27036	26534	0			502
							29740	9									
03	SHUT IN		355077	-0-	355077	530079	297345	2	2499	4	Y	50212	50573	0			141
							55233	9									
*04	775563	X	245484	-0-	-530079	-0-	202682	2	9070	4	Y	30665	30655	0			151
							33732	9									
*05	298189	X	208160	-0-	-90029	-0-	178532	2	2516	4	Y	24647	24658	0			140
							27112	9									
*06	288570	X	192578	-0-	-95992	-0-	168205	2	318	4	Y	21868	21854	0			154
							24055	9									
*07	298189	X	156013	-0-	-142176	-0-	138431	2	272	4	Y	15736	15722	0			168
							17310	9									

LINDSAY 2 WELL #: 3H RRCID -> 286271 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12180 - 16182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	4647	-0-	-925	-0-	1981	2	1294	4	Y	1247	1233	0	5	8	129
							1372	9									
03	6169	X	3886	-0-	-2283	-0-	1807	2	454	4	Y	1477	1464	0	14	8	128
							1625	9									
04	5970	X	5103	-0-	-867	-0-	3339	2	190	4	Y	1431	1424	0	12	8	123
							1574	9									
05	6169	X	5006	-0-	-1163	-0-	3126	2	212	4	Y	1516	1503	0	5	8	131
							1668	9									
06	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	3976	2	271	4	Y	1580	1622	0			89
							1738	9									
07	5270	X	1907	-0-	-3363	-0-	1260	2	91	4	Y	505	497	0	8	8	89
							556	9									

CBR 28 WELL #: 3H RRCID -> 286282 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10976 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8680	X	7956	-0-	-724	-0-	394	1	5032	2	N	1753	2005	1	11	8	614
							602	4	1928	9							
03	9610	X	645	-0-	-8965	-0-	436	1	158	2	N	37	186	1	24	8	441
							10	4	41	9							
04	9300	X	6645	-0-	-2655	-0-	409	1	4382	2	N	1389	1410	1	53	8	367
							326	4	1528	9							
05	9610	X	5072	-0-	-4538	-0-	436	1	3170	2	N	1145	1103	1	48	8	361
							206	4	1260	9							
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	422	1	1615	2	N	862	732	1	27	8	464
							461	4	948	9							
07	8804	X	6251	-0-	-2553	-0-	436	1	4514	4	N	1183	1086	1	23	8	538
							1301	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 32 WELL #: 6H RRCID -> 286283 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10941 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	4693	2	5293	4	Y	2808	3123	1	18	8	391
							3089	9									
03	13485	X	7738	-0-	-5747	-0-	5704	2	287	4	Y	1588	1176	1	42	8	761
							1747	9									
04	13050	X	5992	-0-	-7058	-0-	4333	2	197	4	Y	1329	1590	1	14	8	486
							1462	9									
05	13485	X	6892	-0-	-6593	-0-	4852	2	349	4	Y	1537	1540	1	25	8	458
							1691	9									
06	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	4529	2	512	4	Y	1471	1526	1	31	8	372
							1618	9									
07	13485	X	5986	-0-	-7499	-0-	3424	2	1168	4	Y	1267	1133	1	20	8	486
							1394	9									

COVINGTON 46 WELL #: 2H RRCID -> 286298 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10422 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	394	1	508	2	N	1041	1119	1	8	8	322
							2353	4	1145	9							
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	433	1	1845	2	N	1160	734	1	28	8	720
							353	4	1276	9							
04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	422	1	2208	2	N	952	1104	1	12	8	556
							366	4	1047	9							
05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	436	1	2813	2	N	856	741	1	24	8	647
							110	4	942	9							
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	422	1	2300	2	N	874	869	1	23	8	629
							311	4	961	9							
*07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	436	1	2555	2	N	949	1113	1	13	8	452
							145	4	1044	9							

LINDSAY 10 WELL #: 8H RRCID -> 286299 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11883 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	1564	-0-	1564	927987	796	2	68	4	Y	636	629	0	13	8	209
							700	9									
03	0	W	5282	-0-	5282	933269	3105	2	194	4	Y	1803	1698	0	46	8	268
							1983	9									
04	0	W	1300	-0-	1300	934569	14	1	105	2	Y	978	990	0	41	8	215
							105	4	1076	9							
05	0	W	1856	-0-	1856	936425	70	2	198	4	Y	1444	1368	0	23	8	268
							1588	9									
06	0	W	5360	-0-	5360	941785	3338	2	203	4	Y	1654	1682	0			240
							1819	9									
07	0	W	3512	-0-	3512	945297	1747	2	157	4	Y	1462	1453	0	56	8	193
							1608	9									

CBR 22 WELL #: 17H RRCID -> 286300 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11021 - 15805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19516	X	15557	-0-	-3959	-0-	106	1	13355	2	Y	1757	1751	0	9	8	81
							163	4	1933	9							
03	21607	X	16537	-0-	-5070	-0-	117	1	13732	2	Y	1987	1935	0	28	8	105
							502	4	2186	9							
04	20910	X	14302	-0-	-6608	-0-	112	1	12092	2	Y	1588	1620	0	7	8	66
							351	4	1747	9							
05	21607	X	15146	-0-	-6461	-0-	124	1	12875	2	Y	1650	1632	0	17	8	67
							332	4	1815	9							
06	16680	X	10715	-0-	-5965	-0-	109	1	9029	2	Y	1297	1299	0	27	8	38
							150	4	1427	9							
07	17236	X	13782	-0-	-3454	-0-	119	1	11825	2	Y	1539	1503	0	14	8	60
							145	4	1693	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 5H RRCID -> 286303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10969 - 14841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	4452	-0-	4452	732957	394	1	2618	2	N	1309	783	1	307	8	483
							1440	9									
03	0	W	5107	-0-	5107	738064	436	1	2926	2	N	1445	1156	1	328	8	444
							155	4	1590	9							
04	0	W	4733	-0-	4733	742797	422	1	2661	2	N	1366	742	1	294	8	774
							147	4	1503	9							
05	0	W	6175	-0-	6175	748972	436	1	4023	2	N	1421	1135	1	193	8	867
							153	4	1563	9							
06	755553	X	6581	-0-	-748972	-0-	422	1	4410	2	N	1450	1716	1	182	8	419
							154	4	1595	9							
*07	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	436	1	4899	2	N	1467	1182	1	148	8	556
							158	4	1614	9							

ROBINSON 5 WELL #: 6H RRCID -> 286304 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11062 - 15388

02	0	W	5527	-0-	5527	1298451	4626	2	80	4	N	746	785	1	77	8	978
							821	9									
03	0	W	16428	-0-	16428	1314879	12121	2	384	4	N	3566	3086	1	502	8	956
							3923	9									
04	0	W	18347	-0-	18347	1333226	28	1	14746	2	N	2959	2729	1	356	8	830
							318	4	3255	9							
05	0	W	20388	-0-	20388	1353614	436	1	16073	2	N	3115	3118	1	270	8	557
							452	4	3427	9							
06	0	W	17188	-0-	17188	1370802	422	1	12101	2	N	2844	2733	1	221	8	447
							1537	4	3128	9							
07	0	W	18768	-0-	18768	1389570	436	1	14686	2	N	2824	2735	1	149	8	387
							540	4	3106	9							

RED BLUFF 7 WELL #: 1H RRCID -> 286305 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10972 - 14602

02	0	W	4852	-0-	4852	645694	394	1	2981	2	N	1223	1157	1			636
							132	4	1345	9							
03	0	W	3613	-0-	3613	649307	436	1	2335	2	N	697	760	1			573
							75	4	767	9							
04	0	W	7054	-0-	7054	656361	394	1	5115	2	N	1279	1173	1			679
							138	4	1407	9							
05	0	W	7184	-0-	7184	663545	5420	2	167	4	N	1452	1531	1			600
							1597	9									
06	0	W	7655	-0-	7655	671200	5898	2	156	4	N	1455	1524	1			531
							1601	9									
07	0	W	7038	-0-	7038	678238	5383	2	151	4	N	1367	1516	1			382
							1504	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9 WELL #: 3H RRCID -> 286306 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11738 - 15362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	2999	-0-	2999	410134	2187	4	812	9	Y	738	725	0	29	8	151
*09	0	W	957	-0-	957	411091	1	2	682	4	Y	249	215	0	18	8	167
							274	9									
*10	0	W	1235	-0-	1235	412326	37	2	639	4	Y	508	486	0	17	8	172
							559	9									
*11	0	W	1778	-0-	1778	414104	1160	4	618	9	Y	562	516	0	6	8	212
*12	0	W	1043	-0-	1043	415147	821	4	222	9	Y	202	261	0			153
*01	0	W	7936	-0-	7936	423083	6221	4	1715	9	Y	1559	1615	0	7	8	90
*02	0	W	6379	-0-	6379	429462	845	2	4070	4	Y	1331	1385	0	8	8	28
							1464	9									
*03	0	W	6661	-0-	6661	436123	4119	2	734	4	Y	1644	1546	0	19	8	107
							1808	9									
*04	0	W	1685	-0-	1685	437808	1183	2	97	4	Y	368	465	0	4	8	6
							405	9									
*05	0	W	4278	-0-	4278	442086	2972	2	158	4	Y	1044	1023	0	8	8	19
							1148	9									
*06	0	W	6917	-0-	6917	449003	5020	2	364	4	Y	1394	1396	0			17
							1533	9									
*07	0	W	6028	-0-	6028	455031	4494	2	139	4	Y	1268	1219	0	21	8	45
							1395	9									

LINDSAY 9 WELL #: 4H RRCID -> 286307 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11846 - 15848

02	0	W	7334	-0-	7334	789993	394	1	4270	2	Y	1541	1586	0	10	8	141
							975	4	1695	9							
03	0	W	7636	-0-	7636	797629	406	1	2211	2	Y	1199	1125	0	29	8	186
							3700	4	1319	9							
04	0	W	7765	-0-	7765	805394	397	1	4880	2	Y	1441	1474	0	21	8	132
							903	4	1585	9							
05	0	W	7770	-0-	7770	813164	419	1	5252	2	Y	1493	1476	0	13	8	136
							457	4	1642	9							
06	0	W	6393	-0-	6393	819557	380	1	4443	2	Y	1329	1340	0			125
							108	4	1462	9							
07	0	W	7919	-0-	7919	827476	415	1	5559	2	Y	1521	1435	0	48	8	163
							272	4	1673	9							

LINDSAY 9 WELL #: 5H RRCID -> 286308 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 11553 PERF.12093 - 16086

02	0	W	11854	-0-	11854	940685	394	1	8170	2	Y	2164	2275	0			46
							910	4	2380	9							
03	0	W	13695	-0-	13695	954380	436	1	8989	2	Y	2300	2194	0			152
							1740	4	2530	9							
04	0	W	11274	-0-	11274	965654	348	1	7783	2	Y	2187	2304	0			35
							737	4	2406	9							
05	0	W	13142	-0-	13142	978796	403	1	9243	2	Y	2873	2856	0			52
							336	4	3160	9							
06	0	W	12430	-0-	12430	991226	422	1	8211	2	Y	2887	2903	0			36
							621	4	3176	9							
07	0	W	11698	-0-	11698	1002924	405	1	7790	2	Y	2426	2374	0			88
							834	4	2669	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 3H RRCID -> 286309 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10747 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	4457	-0-	-135	-0-	394	1	2704	2	N	1220	1212	1	87	8	297
							17	4	1342	9							
03	5084	X	2874	-0-	-2210	-0-	436	1	1082	4	N	1233	798	1	308	8	424
							1356	9									
04	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	408	1	525	4	N	966	788	1	87	8	515
							1063	9									
05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	436	1	231	4	N	1393	1365	1	119	8	424
							1532	9									
06	681	X	681	-0-	-0-	-0-	155	1	40	4	N	442	572	1	68	8	226
							486	9									
*07	54	X	54	-0-	-0-	-0-	52	2	2	4	N	-0-					226

PECOS STATE 46 WELL #: 4H RRCID -> 286310 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11084 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	394	1	3534	2	N	1740	1595	1	24	8	620
							195	4	1914	9							
03	6355	X	3915	-0-	-2440	-0-	436	1	777	2	N	1496	1581	1	74	8	461
							1056	4	1646	9							
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	422	1	1690	4	N	1314	1185	1	21	8	569
							1445	9									
05	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	436	1	4357	2	N	1667	1567	1	36	8	633
							249	4	1834	9							
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	338	1	2539	2	N	837	1351	1	20	8	99
							132	4	921	9							
*07	961	X	961	-0-	-0-	-0-	84	1	265	2	N	377	14	8			462
							197	4	415	9							

CBR 41-44A WELL #: 1H RRCID -> 286320 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10720 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	177998	X	177998	-0-	-0-	-0-	121141	2	15291	4	Y	37787	32655	0	5948	1	213
							41566	9									
03	144367	X	58597	-0-	-85770	-0-	42430	2	3112	4	Y	11868	11752	0	266	1	63
							13055	9									
04	139710	X	33997	-0-	-105713	-0-	24850	2	632	4	Y	7741	7641	0			163
							8515	9									
05	144367	X	43964	-0-	-100403	-0-	32038	2	11926	9	Y	10842	10962	0			43
06	139710	X	24914	-0-	-114796	-0-	22	1	16911	2	Y	5572	5600	0			15
							1852	4	6129	9							
07	144367	X	38281	-0-	-106086	-0-	324	1	21774	2	Y	9134	9115	0			34
							6136	4	10047	9							

LOUIS STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 286343 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 11506 PERF.11766 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	106904	X	65122	-0-	-41782	-0-	51354	2	8077	4	N	5174	4321	0	851	8	203
							5691	9									
03	118358	X	71941	-0-	-46417	-0-	62514	2	2969	4	N	5871	4757	0	1189	8	128
							6458	9									
04	114540	X	66823	-0-	-47717	-0-	58973	2	2485	4	N	4877	4239	0	465	8	301
							5365	9									
05	118358	X	65558	-0-	-52800	-0-	57618	2	2581	4	N	4872	4411	0	508	8	254
							5359	9									
06	59428	X	59428	-0-	-0-	-0-	54632	2	59	4	N	4306	4102	0	330	8	128
							4737	9									
*07	59489	X	59489	-0-	-0-	-0-	53875	2	742	4	N	4429	4254	0	190	8	113
							4872	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44C WELL #: 3H RRCID -> 286360 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10738 - 20829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	212241	-0-	212241	349251	149412	2	13169	4	Y	45145	38806	0	7069	1	255
						49660	9									
03	434814 X	85563	-0-	-349251	-0-	60675	2	3755	4	Y	19212	18935	0	429	1	103
						21133	9									
04	169950 X	72463	-0-	-97487	-0-	54507	2	1032	4	Y	15385	15165	0			323
						16924	9									
05	175615 X	96162	-0-	-79453	-0-	74170	2	21992	9	Y	19993	20236	0			80
06	169950 X	77011	-0-	-92939	-0-	74	1	61402	2	Y	13582	13626	0			36
						595	4	14940	9							
07	116436 X	88707	-0-	-27729	-0-	702	1	65656	2	Y	17054	17027	0			63
						3590	4	18759	9							

COVINGTON 46 WELL #: 3H RRCID -> 286362 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10510 - 14788

02	7868 X	6828	-0-	-1040	-0-	239	1	3320	2	N	1523	528	1			1355
						1594	4	1675	9							
03	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	282	1	6383	2	N	2247	3120	1			482
						686	4	2472	9							
04	8430 X	7814	-0-	-616	-0-	422	1	2413	2	N	2376	2406	1			452
						2365	4	2614	9							
05	8711 X	6470	-0-	-2241	-0-	436	1	1661	2	N	2455	2222	1			685
						1672	4	2701	9							
06	14B2 EXT	7442	-0-	7442	7442	422	1	3577	2	N	2484	2554	1			615
						711	4	2732	9							
07	14B2 EXT	8372	-0-	8372	15814	436	1	4721	2	N	2440	2557	1			498
						531	4	2684	9							

CIRCE STATE 28 WELL #: 1H RRCID -> 286372 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11620 - 16050

02	16939 X	16939	-0-	-0-	-0-	12969	2	1438	4	Y	2302	1963	0	172	8	420
						2532	9									
03	18935 X	18935	-0-	-0-	-0-	15385	2	558	4	Y	2720	2810	0	225	8	105
						2992	9									
04	16302 X	16302	-0-	-0-	-0-	13381	2	524	4	Y	2179	2077	0	92	8	115
						2397	9									
05	15134 X	15134	-0-	-0-	-0-	12603	2	223	4	Y	2098	1929	0	104	8	180
						2308	9									
06	18913 X	18913	-0-	-0-	-0-	15942	2	5	4	Y	2696	2679	0	44	8	153
						2966	9									
*07	17874 X	17874	-0-	-0-	-0-	15314	2	15	4	Y	2314	2294	0	32	8	141
						2545	9									

LINDSAY 16 WELL #: 6H RRCID -> 286379 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12562 - 16964

02	39508 X	38376	-0-	-1132	-0-	33600	2	2984	4	Y	1629	1609	0			171
						1792	9									
03	43741 X	41790	-0-	-1951	-0-	33076	2	6846	4	Y	1698	1701	0			168
						1868	9									
04	42330 X	39216	-0-	-3114	-0-	36707	2	697	4	Y	1647	1653	0			162
						1812	9									
05	43741 X	39396	-0-	-4345	-0-	36800	2	724	4	Y	1702	1725	0			139
						1872	9									
06	36673 X	36673	-0-	-0-	-0-	33279	2	1517	4	Y	1706	1699	0			146
						1877	9									
07	42501 X	28385	-0-	-14116	-0-	24145	2	3005	4	Y	1123	1142	0			127
						1235	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CY 41 WELL #: 1H RRCID -> 286382 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10886 - 15593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	107043 X	107043	-0-	-0-	-0-	77465	2	3183	4	N	23995	23478	0	394	1	377
						26395	9									
03	87265 X	84207	-0-	-3058	-0-	61588	2	1446	4	N	19248	19036	0	378	1	211
						21173	9									
04	84450 X	71280	-0-	-13170	-0-	54374	2	16906	9	N	15369	15175	0	208	1	197
05	87265 X	73982	-0-	-13283	-0-	55853	2	1311	4	N	15289	15329	0			157
						16818	9									
06	84450 X	64814	-0-	-19636	-0-	49117	2	1298	4	N	13090	13100	0			147
						14399	9									
07	87265 X	61432	-0-	-25833	-0-	47453	2	980	4	N	11817	11813	0			151
						12999	9									

GOLDEN 68 WELL #: 2H RRCID -> 286384 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11602 - 20950

02	68144 X	68144	-0-	-0-	-0-	39470	2	14780	4	N	12631	12260	1			1648
						13894	9									
03	75119 X	75119	-0-	-0-	-0-	57160	2	2875	4	N	13713	14115	1			1246
						15084	9									
04	68967 X	68967	-0-	-0-	-0-	51574	2	3334	4	N	12781	12626	1			1401
						14059	9									
05	73079 X	73079	-0-	-0-	-0-	54417	2	4045	4	N	13288	13459	1			1230
						14617	9									
06	65477 X	65477	-0-	-0-	-0-	51363	2	878	4	N	12033	12483	1			780
						13236	9									
*07	66709 X	66709	-0-	-0-	-0-	52806	2	659	4	N	12040	12067	1			753
						13244	9									

HATTIE 3 WELL #: 451H RRCID -> 286425 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 11811 PERF.11776 - 22376

02	SHUT IN	70765	-0-	70765	70765	62852	2	1188	4	Y	6114	6000	0			114
						6725	9									
03	SHUT IN	202329	-0-	202329	273094	184030	2	2483	4	Y	14378	14452	0			40
						15816	9									
04	407281 X	134187	-0-	-273094	-0-	123248	2	3987	4	Y	6320	6329	0			31
						6952	9									
05	183179 X	118372	-0-	-64807	-0-	109669	2	1962	4	Y	6128	6124	0			35
						6741	9									
06	177270 X	99932	-0-	-77338	-0-	94249	2	5683	9	Y	5166	5165	0			36
07	183179 X	NO RPT	-0-	-183179	-0-					Y	NO RPT					36

CBR 41-44B WELL #: 2H RRCID -> 286451 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10907 - 20813

02	195946 X	195946	-0-	-0-	-0-	137233	2	12680	4	Y	41848	36012	0	6560	1	236
						46033	9									
03	163370 X	162340	-0-	-1030	-0-	116935	2	6794	4	Y	35101	34370	0	779	1	188
						38611	9									
04	158100 X	79846	-0-	-78254	-0-	60369	2	1495	4	Y	16347	16191	0			344
						17982	9									
05	163370 X	95435	-0-	-67935	-0-	75067	2	20368	9	Y	18516	18786	0			74
06	158100 X	89272	-0-	-68828	-0-	83	1	69173	2	Y	17305	17333	0			46
						980	4	19036	9							
07	163370 X	91532	-0-	-71838	-0-	723	1	68153	2	Y	16785	16769	0			62
						4192	4	18464	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HATTIE 3 WELL #: 4H RRCID -> 286459 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11266 - 21943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	102618	-0-	102618	102618	82250	2	3333	4	Y	15486	15198	0			288
						17035	9									
03	SHUT IN	216685	-0-	216685	319303	185714	2	1606	4	Y	26695	26908	0			75
						29365	9									
*04	439362 X	120059	-0-	-319303	-0-	103339	2	3817	4	Y	11730	11747	0			58
						12903	9									
*05	134052 X	134052	-0-	-0-	-0-	119445	2	1330	4	Y	12070	12059	0			69
						13277	9									
*06	107549 X	107549	-0-	-0-	-0-	97603	2	72	4	Y	8976	8982	0			63
						9874	9									
*07	15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	10167	2	3939	4	Y	1020	1072	0			11
						1122	9									

CBR 44A WELL #: 1H RRCID -> 286507 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10768 - 14770

02	0 W	43343	-0-	43343	1085837	31684	2	2427	4	N	8393	8564	1	71	8	379
						9232	9									
03	0 W	39723	-0-	39723	1125560	30250	2	925	4	N	7771	6991	1	155	8	1004
						8548	9									
04	0 W	32863	-0-	32863	1158423	23500	2	2284	4	N	6435	6156	1	44	8	1239
						7079	9									
05	0 W	38584	-0-	38584	1197007	28547	2	1937	4	N	7364	7806	1	75	8	722
						8100	9									
06	0 W	31857	-0-	31857	1228864	24588	2	737	4	N	5938	6229	1	78	8	353
						6532	9									
07	0 W	34093	-0-	34093	1262957	26551	2	747	4	N	6177	5745	1	35	8	750
						6795	9									

CBR 6 WELL #: 3H RRCID -> 286515 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11146 - 15283

02	0 W	13181	-0-	13181	1018966	10304	2	264	4	N	2375	1978	1	333	8	658
						2613	9									
03	0 W	14312	-0-	14312	1033278	10569	2	800	4	N	2675	1904	1	395	8	1034
						2943	9									
04	0 W	13623	-0-	13623	1046901	10478	2	452	4	N	2448	2246	1	311	8	925
						2693	9									
05	0 W	13186	-0-	13186	1060087	10373	2	251	4	N	2329	1924	1	219	8	1111
						2562	9									
06	0 W	14302	-0-	14302	1074389	10654	2	1110	4	N	2307	2734	1	226	8	458
						2538	9									
07	14B2 EXT	14042	-0-	14042	1088431	10930	2	689	4	N	2203	1932	1	161	8	568
						2423	9									

LINDSAY 10-15K-55-1 WELL #: 402H RRCID -> 286520 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11626 - 18882

02	SHUT IN	36335	-0-	36335	36335	17375	2	10802	4	Y	7416	7175	0			241
						8158	9									
03	SHUT IN	75803	-0-	75803	112138	55513	2	4570	4	Y	14291	14470	0			62
						15720	9									
*04	183871 X	71733	-0-	-112138	-0-	57713	2	225	4	Y	12541	12559	0			44
						13795	9									
*05	72662 X	72662	-0-	-0-	-0-	54654	2	3364	4	Y	13313	13315	0			42
						14644	9									
*06	65010 X	62883	-0-	-2127	-0-	49073	2	701	4	Y	11917	11924	0			35
						13109	9									
*07	67177 X	54115	-0-	-13062	-0-	40855	2	1652	4	Y	10553	10544	0			44
						11608	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44E WELL #: 5H RRCID -> 286533 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10925 - 20981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	268765	X	268765	-0-	-0-	-0-	194633	2	10014	4	Y	58289	49466	0	9010	1	329
							64118	9									
03	227447	X	104709	-0-	-122738	-0-	78766	2	2841	4	Y	21002	20749	0	470	1	112
							23102	9									
04	220110	X	117142	-0-	-102968	-0-	87764	2	5027	4	Y	22137	21784	0			465
							24351	9									
05	227447	X	148858	-0-	-78589	-0-	119783	2	29075	9	Y	26432	26792	0			105
06	220110	X	105833	-0-	-114277	-0-	100	1	83718	2	Y	18482	18538	0			49
							1685	4	20330	9							
07	227447	X	135092	-0-	-92355	-0-	988	1	101791	2	Y	21879	21847	0			81
							8246	4	24067	9							

CBR 41-44F WELL #: 6H RRCID -> 286548 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10815 - 20860

02	SHUT IN		245839	-0-	245839	300445	174482	2	9742	4	Y	56014	47483	0	8649	1	316
							61615	9									
03	382145	X	81700	-0-	-300445	-0-	58202	2	3622	4	Y	18069	17883	0	405	1	97
							19876	9									
04	198450	X	93547	-0-	-104903	-0-	69625	2	5046	4	Y	17160	16896	0			361
							18876	9									
05	205065	X	119727	-0-	-85338	-0-	93063	2	54	4	Y	24191	24456	0			96
							26610	9									
06	198450	X	116165	-0-	-82285	-0-	107	1	90074	2	Y	22574	22611	0			59
							1153	4	24831	9							
07	205065	X	112624	-0-	-92441	-0-	841	1	82871	2	Y	19668	19654	0			73
							7277	4	21635	9							

CBR 41-44G WELL #: 7H RRCID -> 286549 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10783 - 20814

02	246461	X	246461	-0-	-0-	-0-	178106	2	10162	4	Y	52903	44857	0	8171	1	298
							58193	9									
03	223851	X	86779	-0-	-137072	-0-	62581	2	3254	4	Y	19040	18810	0	426	1	102
							20944	9									
04	216630	X	86204	-0-	-130426	-0-	61094	2	2558	4	Y	20502	20173	0			431
							22552	9									
05	223851	X	114646	-0-	-109205	-0-	84728	2	406	4	Y	26829	27153	0			107
							29512	9									
06	216630	X	97124	-0-	-119506	-0-	77	1	62718	2	Y	24211	24254	0			64
							7697	4	26632	9							
07	223851	X	67844	-0-	-156007	-0-	457	1	37438	2	Y	16588	16590	0			62
							11702	4	18247	9							

LINDSAY 9 WELL #: 1H RRCID -> 286551 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 11446 PERF.12635 - 15893

02	0	W	-0-	-0-	-0-	160570					Y	3	142	0	1	8	-0-
03	0	W	3555	-0-	3555	164125	2126	2	663	4	Y	696	645	0	5	8	46
							766	9									
04	0	W	4178	-0-	4178	168303	3075	2	254	4	Y	772	803	0	3	8	12
							849	9									
05	0	W	4147	-0-	4147	172450	3146	2	172	4	Y	754	752	0			14
							829	9									
06	0	W	3613	-0-	3613	176063	2788	2	112	4	Y	648	654	0			8
							713	9									
*07	180093	X	4030	-0-	-176063	-0-	3159	2	78	4	Y	721	701	0	2	8	26
							793	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15I-55-1 WELL #: 424H RRCID -> 286613 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11723 - 19231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95060	X	39065	-0-	-55995	-0-	30748	2	781	4	Y	6851	6629	0			222
							7536	9									
03	147941	X	147941	-0-	-0-	-0-	116810	2	3297	4	Y	25304	25417	0			109
							27834	9									
04	104896	X	104896	-0-	-0-	-0-	87185	2	904	4	Y	15279	15335	0			53
							16807	9									
05	105245	X	97763	-0-	-7482	-0-	80297	2	2055	4	Y	14010	14019	0			44
							15411	9									
06	101850	X	83299	-0-	-18551	-0-	68866	2	1513	4	Y	11745	11754	0			35
							12920	9									
07	105245	X	59553	-0-	-45692	-0-	48611	2	2628	4	Y	7558	7562	0			31
							8314	9									

CBR 4 WELL #: 2H RRCID -> 286673 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13608	X	11272	-0-	-2336	-0-	394	1	8791	2	N	1542	1931	1			188
							391	4	1696	9							
03	15066	X	12194	-0-	-2872	-0-	436	1	6281	2	N	1771	1498	1	23	8	438
							3529	4	1948	9							
04	14580	X	5622	-0-	-8958	-0-	310	1	3722	2	N	1165	1135	1			468
							308	4	1282	9							
05	15066	X	9333	-0-	-5733	-0-	380	1	6788	2	N	1658	1143	1	18	8	965
							341	4	1824	9							
06	14580	X	8676	-0-	-5904	-0-	422	1	5736	2	N	1524	1710	1	51	8	728
							842	4	1676	9							
07	15066	X	10388	-0-	-4678	-0-	436	1	7738	2	N	1809	2252	1	80	8	205
							224	4	1990	9							

TITAN STATE 16 WELL #: 411H RRCID -> 286681 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		39320	-0-	39320	39320	28777	2	1191	4	Y	8502	8022	0	159	8	321
							9352	9									
03	SHUT IN		110776	-0-	110776	150096	85825	2	1334	4	Y	21470	21182	0	427	8	182
							23617	9									
04	244493	X	94397	-0-	-150096	-0-	72904	2	2424	4	Y	17335	17241	0	75	8	201
							19069	9									
05	92249	X	92249	-0-	-0-	-0-	71771	2	2432	4	Y	16405	16288	0	73	8	245
							18046	9									
06	86760	X	71032	-0-	-15728	-0-	56176	2	1188	4	Y	12425	12482	0	41	8	147
							13668	9									
07	89652	X	NO RPT	-0-	-89652	-0-					Y	NO RPT					147

TITAN STATE 16 WELL #: 421H RRCID -> 286682 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		24308	-0-	24308	24308	16999	2	1113	4	Y	5633	5276	0	146	8	211
							6196	9									
03	SHUT IN		56929	-0-	56929	81237	43409	2	34	4	Y	12260	12016	0	352	8	103
							13486	9									
04	125935	X	44698	-0-	-81237	-0-	33305	2	1332	4	Y	9146	9083	0	60	8	106
							10061	9									
05	42509	X	42509	-0-	-0-	-0-	31954	2	1448	4	Y	8279	8208	0	54	8	123
							9107	9									
06	38820	X	31790	-0-	-7030	-0-	23739	2	1148	4	Y	6275	6295	0	29	8	74
							6903	9									
07	40114	X	NO RPT	-0-	-40114	-0-					Y	NO RPT					74

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TITAN STATE 16 WELL #: 422H RRCID -> 286683 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46088	X	26690	-0-	-19398	-0-	19092	2	525	4	Y	6430	6073	0	114	8	243
							7073	9									
03	69948	X	69948	-0-	-0-	-0-	52924	2	505	4	Y	15017	15130	0			130
							16519	9									
04	49380	X	46329	-0-	-3051	-0-	33636	2	1307	4	Y	10351	10322	0	39	8	120
							11386	9									
05	51026	X	35941	-0-	-15085	-0-	25734	2	1214	4	Y	8175	8140	0	33	8	122
							8993	9									
06	49380	X	28460	-0-	-20920	-0-	20676	2	556	4	Y	6571	6597	0	18	8	78
							7228	9									
07	51026	X	20510	-0-	-30516	-0-	15438	2	156	4	Y	4469	4469	0	13	8	65
							4916	9									

MAC STATE 20 WELL #: 432H RRCID -> 286684 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779

*02	59724	X	10643	-0-	-49081	-0-	7459	2	400	4	N	2531	2125	0			406
							2784	9									
*03	89524	X	89524	-0-	-0-	-0-	66333	2	1801	4	N	19445	19633	0			218
							21390	9									
*04	70897	X	70897	-0-	-0-	-0-	53676	2	2114	4	N	13734	13762	0			190
							15107	9									
*05	66123	X	61042	-0-	-5081	-0-	46231	2	2201	4	N	11464	11456	0	13	8	185
							12610	9									
*06	63990	X	60127	-0-	-3863	-0-	47976	2	412	4	N	10672	10742	0			115
							11739	9									
*07	66123	X	52743	-0-	-13380	-0-	41977	2	422	4	N	9404	9352	0	2	8	165
							10344	9									

ROBINSON 5 WELL #: 7H RRCID -> 286686 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675

02	0	W	9788	-0-	9788	957745	7522	2	202	4	N	1876	1926	1			228
							2064	9									
03	0	W	11645	-0-	11645	969390	8597	2	679	4	N	2154	1934	1			448
							2369	9									
04	0	W	11248	-0-	11248	980638	8698	2	357	4	N	1994	2251	1			191
							2193	9									
05	0	W	10784	-0-	10784	991422	8415	2	211	4	N	1962	1128	1			1025
							2158	9									
06	0	W	12439	-0-	12439	1003861	9818	2	234	4	N	2170	2648	1			547
							2387	9									
07	0	W	13547	-0-	13547	1017408	10767	2	248	4	N	2302	2645	1			204
							2532	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 1H RRCID -> 286687 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	26590	-0-	26590	124356	23023	2	993	4	Y	2340	2363	0			50
							2574	9									
09	0	W	27660	-0-	27660	152016	24515	2	792	4	Y	2139	2152	0			37
							2353	9									
10	0	W	24087	-0-	24087	176103	19875	2	1878	4	Y	2122	2105	0			54
							2334	9									
11	0	W	16740	-0-	16740	192843	13473	2	1328	4	Y	1763	1776	0			41
							1939	9									
12	0	W	10512	-0-	10512	203355	6266	2	2080	4	Y	1969	1973	0			37
							2166	9									
01	0	W	9186	-0-	9186	212541	867	1	5121	2	Y	1767	1775	0			29
							1254	4	1944	9							
02	0	W	8250	-0-	8250	220791	815	1	4710	2	Y	1608	1595	0			42
							956	4	1769	9							
03	0	W	9593	-0-	9593	230384	945	1	5963	2	Y	1743	1753	0			32
							768	4	1917	9							
04	0	W	9916	-0-	9916	240300	970	1	6581	2	Y	1600	1604	0			28
							605	4	1760	9							
05	0	W	10315	-0-	10315	250615	993	1	6687	2	Y	1597	1589	0			36
							878	4	1757	9							
06	0	W	10100	-0-	10100	260715	774	1	6883	2	Y	1529	1532	0			33
							761	4	1682	9							
07	0	W	11039	-0-	11039	271754	1035	1	7442	2	Y	1575	1568	0			40
							829	4	1733	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286688 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11470 - 17801

08	0	W	11606	-0-	11606	32267	9016	2	849	4	Y	1583	1562	0			34
							1741	9									
09	0	W	10461	-0-	10461	42728	8700	2	188	4	Y	1430	1439	0			25
							1573	9									
10	0	W	6659	-0-	6659	49387	3677	2	1307	4	Y	1523	1509	0			39
							1675	9									
11	0	W	10815	-0-	10815	60202	7685	2	1531	4	Y	1454	1459	0			34
							1599	9									
12	0	W	10648	-0-	10648	70850	7108	2	2260	4	Y	1164	1176	0			22
							1280	9									
01	0	W	11849	-0-	11849	82699	1127	1	7936	2	Y	1023	1028	0			17
							1661	4	1125	9							
02	0	W	10415	-0-	10415	93114	948	1	7090	2	Y	1145	1132	0			30
							1117	4	1260	9							
03	0	W	11160	-0-	11160	104274	1067	1	7811	2	Y	1252	1259	0			23
							905	4	1377	9							
04	0	W	10286	-0-	10286	114560	988	1	7452	2	Y	1118	1122	0			19
							616	4	1230	9							
05	0	W	10681	-0-	10681	125241	1009	1	7575	2	Y	1095	1089	0			25
							892	4	1205	9							
06	0	W	9853	-0-	9853	135094	765	1	7228	2	Y	1007	1010	0			22
							752	4	1108	9							
07	0	W	10854	-0-	10854	145948	999	1	7962	2	Y	996	993	0			25
							797	4	1096	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MONROE STATE 32 WELL #: 1H RRCID -> 286689 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11120 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	5422	-0-	5422	933249	2776	4	2646	9	N	2405	2299	1	18	8	88
*09	0	W	11530	-0-	11530	944779	7516	2	613	4	N	3092	2683	1	36	8	461
							3401	9									
*10	0	W	4822	-0-	4822	949601	720	2	1266	4	N	2578	2703	1	45	8	291
							2836	9									
*11	0	W	12724	-0-	12724	962325	9783	2	190	4	N	2501	106	0	2494	1	140
							2751	9					52	8			
*12	0	W	12062	-0-	12062	974387	9204	2	538	4	N	2109	1865	0	146	1	195
							2320	9					43	8			
*01	0	W	14170	-0-	14170	988557	10864	2	785	4	N	2292	2254	0	136	8	97
							2521	9									
*02	0	W	13939	-0-	13939	1002496	10059	2	1201	4	N	2435	2286	0	94	8	152
							2679	9									
*03	0	W	14994	-0-	14994	1017490	11697	2	838	4	N	2235	2203	0	81	8	103
							2459	9									
*04	0	W	14677	-0-	14677	1032167	12325	2	83	4	N	2063	1921	0	84	8	161
							2269	9									
*05	0	W	17318	-0-	17318	1049485	14506	2	247	4	N	2332	2264	0	38	8	191
							2565	9									
*06	0	W	12304	-0-	12304	1061789	9983	2	3	4	N	2107	2080	0	29	8	189
							2318	9									
*07	0	W	12574	-0-	12574	1074363	10508	2	27	4	N	1854	1894	0	19	8	130
							2039	9									

CBR 18 WELL #: 5H RRCID -> 286690 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15276

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY 2 WELL #: 4H RRCID -> 286691 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 11755 PERF.12144 - 16470

02	0	W	20428	-0-	20428	1635919	8485	2	7205	4	Y	4307	4226	0	16	8	244
							4738	9									
03	0	W	21625	-0-	21625	1657544	13193	2	3779	4	Y	4230	4249	0	42	8	183
							4653	9									
04	0	W	22223	-0-	22223	1679767	16695	2	751	4	Y	4343	4272	0	35	8	219
							4777	9									
05	0	W	19548	-0-	19548	1699315	14258	2	532	4	Y	4325	4258	0	21	8	265
							4758	9									
06	0	W	18120	-0-	18120	1717435	12657	2	1404	4	Y	3690	3779	0			176
							4059	9									
07	0	W	21245	-0-	21245	1738680	14837	2	1837	4	Y	4155	4046	0	86	8	199
							4571	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 3H RRCID -> 286692 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11960 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	28107	-0-	28107	234506	24944	2	605	4	Y	2325	2350	0			50
							2558	9									
09	0	W	26228	-0-	26228	260734	23495	2	194	4	Y	2308	2318	0			40
							2539	9									
10	0	W	26054	-0-	26054	286788	22190	2	1232	4	Y	2393	2372	0			61
							2632	9									
11	0	W	24660	-0-	24660	311448	20893	2	1368	4	Y	2181	2191	0			51
							2399	9									
12	0	W	24905	-0-	24905	336353	20643	2	1918	4	Y	2131	2142	0			40
							2344	9									
01	0	W	25644	-0-	25644	361997	938	1	21054	2	Y	2087	2093	0			34
							1356	4	2296	9							
02	0	W	22808	-0-	22808	384805	802	1	19177	2	Y	1717	1706	0			45
							940	4	1889	9							
03	0	W	25192	-0-	25192	409997	884	1	21238	2	Y	2012	2021	0			36
							857	4	2213	9							
04	0	W	24271	-0-	24271	434268	836	1	20868	2	Y	1859	1863	0			32
							522	4	2045	9							
05	0	W	24378	-0-	24378	458646	847	1	20699	2	Y	1894	1883	0			43
							749	4	2083	9							
06	0	W	23170	-0-	23170	481816	645	1	19929	2	Y	1783	1788	0			38
							635	4	1961	9							
07	0	W	23594	-0-	23594	505410	831	1	20091	2	Y	1826	1818	0			46
							663	4	2009	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 5SL RRCID -> 286722 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11020 - 17470

08	0	Z	32109	-0-	32109	1647427	23591	2	174	4	Y	7585	7668	0			162
							8344	9									
09	0	Z	35386	-0-	35386	1682813	25759	2	141	4	Y	8624	8636	0			150
							9486	9									
10	0	Z	39703	-0-	39703	1722516	29751	2	381	4	Y	8701	8628	0			223
							9571	9									
11	0	Z	40855	-0-	40855	1763371	30684	2	99	4	Y	9156	9164	0			215
							10072	9									
12	0	Z	36640	-0-	36640	1800011	26501	2	1313	4	Y	8024	8089	0			150
							8826	9									
01	0	Z	31345	-0-	31345	1831356	1712	1	21717	2	Y	6229	6278	0			101
							1064	4	6852	9							
02	0	Z	27282	-0-	27282	1858638	1430	1	18833	2	Y	5516	5474	0			143
							951	4	6068	9							
03	0	Z	32672	-0-	32672	1891310	1668	1	22947	2	Y	6327	6355	0			115
							1097	4	6960	9							
04	0	Z	32426	-0-	32426	1923736	1629	1	23580	2	Y	5853	5867	0			101
							779	4	6438	9							
05	0	Z	32711	-0-	32711	1956447	1667	1	23933	2	Y	5835	5804	0			132
							692	4	6419	9							
06	0	Z	30400	-0-	30400	1986847	1236	1	22499	2	Y	5316	5334	0			114
							817	4	5848	9							
07	0	Z	27314	-0-	27314	2014161	1219	1	20287	2	Y	4705	4700	0			119
							632	4	5176	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15J-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 286727 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11434 PERF.11992 - 18976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	42033	-0-	42033	42033	30847	2	1296	4	Y	8991	8699	0			292
						9890	9									
03	SHUT IN	178247	-0-	178247	220280	132979	2	4586	4	Y	36984	37117	0			159
						40682	9									
04	350568 X	130288	-0-	-220280	-0-	101983	2	746	4	Y	25054	25125	0			88
						27559	9									
05	131905 X	94823	-0-	-37082	-0-	73362	2	1387	4	Y	18249	18280	0			57
						20074	9									
06	127650 X	103543	-0-	-24107	-0-	81403	2	835	4	Y	19368	19368	0			57
						21305	9									
07	131905 X	83536	-0-	-48369	-0-	64783	2	2044	4	Y	15190	15184	0			63
						16709	9									

CBR 33-28D-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 286758 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10671 - 20975

*03	86335 X	NO RPT	-0-	-86335	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	83550 X	NO RPT	-0-	-83550	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	86335 X	NO RPT	-0-	-86335	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	83550 X	NO RPT	-0-	-83550	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	86335 X	NO RPT	-0-	-86335	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 33-28F-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 286765 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11120 - 21422

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 33-28C-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 286821 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 21012

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	172646	-0-	172646	172646	132040	2	2330	4	Y	34796	35029	0			71
						38276	9									
*06	SHUT IN	85433	-0-	85433	258079	64191	2	2849	4	Y	16721	16753	0			39
						18393	9									
07	SHUT IN	39347	-0-	39347	297426	22656	2	8862	4	Y	7117	7122	0			34
						7829	9									

CBR 33-28A-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 286853 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10690 - 20982

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	187254	-0-	187254	187254	130196	2	18030	4	Y	35480	34976	0	785	1	209
						39028	9									
*05	SHUT IN	199646	-0-	199646	386900	155920	2	2015	4	Y	37919	38051	0			77
						41711	9									
*06	SHUT IN	260244	-0-	260244	647144	199948	2	8510	4	Y	47078	47045	0			110
						51786	9									
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	647144					Y	NO RPT					110

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 32 WELL #: 4H RRCID -> 286871 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10861 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	11666	-0-	11666	446758	436	1	8760	2	N	2218	2112	1	20	8	572
							30	4	2440	9							
*09	0	W	1872	-0-	1872	448630	422	1	1075	2	N	341	731	1			182
							375	9									
*10	0	W	436	-0-	436	449066	436	1			N	-0-					182
*11	0	W	11711	-0-	11711	460777	422	1	8074	2	N	2431	1906	1			707
							541	4	2674	9							
*12	0	W	12001	-0-	12001	472778	436	1	8645	2	N	2389	2722	1			374
							292	4	2628	9							
*01	0	W	10182	-0-	10182	482960	436	1	5302	2	N	2075	1933	1	19	8	497
							2161	4	2283	9							
*02	0	W	8070	-0-	8070	491030	394	1	858	2	N	1668	1921	1	11	8	233
							4983	4	1835	9							
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	491030					N	NO RPT					233
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	491030					N	NO RPT					233
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	491030					N	NO RPT					233
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233

CBR 32 WELL #: 5H RRCID -> 286872 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10849 - 14969

02	0	W	11736	-0-	11736	984840	394	1	2123	2	Y	1915	1973	1	13	8	283
							7112	4	2107	9							
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	984840					Y	NO RPT					283
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	984840					Y	NO RPT					283
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	984840					Y	NO RPT					283
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					283
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					283

CBR 32 WELL #: 7H RRCID -> 286874 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10516 PERF. N/A

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PECOS STATE 46 WELL #: 6H RRCID -> 286876 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10133 - 14908

*02	25844	X	1569	-0-	-24275	-0-	490	2	267	4	Y	738	724	1	3	8	154
							812	9									
*03	28613	X	12029	-0-	-16584	-0-	6051	2	708	4	Y	4791	3692	1	139	8	1114
							5270	9									
*04	27690	X	14959	-0-	-12731	-0-	8164	2	656	4	Y	5581	6006	1	61	8	628
							6139	9									
*05	32618	X	32618	-0-	-0-	-0-	24519	2	697	4	Y	6729	6077	1	116	8	1164
							7402	9									
*06	31674	X	31674	-0-	-0-	-0-	24150	2	784	4	Y	6127	6814	1	109	8	368
							6740	9									
*07	39932	X	39932	-0-	-0-	-0-	29737	2	1925	4	Y	7518	6980	1	59	8	847
							8270	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 33-28B-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 286892 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11031 - 21237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	227257	-0-	227257	227257	171092	2	4380	4	Y	47077	47308	0			96
						51785	9									
*06	SHUT IN	199374	-0-	199374	426631	152809	2	3632	4	Y	39030	39035	0			91
						42933	9									
07	SHUT IN	109718	-0-	109718	536349	73041	2	13183	4	Y	21358	21346	0			103
						23494	9									

CBR 18-19F WELL #: 6H RRCID -> 286923 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	115242	-0-	115242	115242	90796	2	783	4	Y	21512	21009	0	340	1	163
						23663	9									
*06	SHUT IN	214570	-0-	214570	329812	166262	2	5655	4	Y	38775	38892	0			46
						42653	9									
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	329812					Y	NO RPT					46

GEORGE 1 WELL #: 451H RRCID -> 286968 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11758 - 13866

05	SHUT IN	51105	-0-	51105	51105	43428	2	2529	4	Y	4680	4585	0			95
						5148	9									
06	SHUT IN	47323	-0-	47323	98428	42663	2	411	4	Y	3863	3929	0			29
						4249	9									
07	SHUT IN	37019	-0-	37019	135447	33407	2	268	4	Y	3040	3035	0			34
						3344	9									

CBR 18-19H WELL #: 8H RRCID -> 286995 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10759 - 21043

*05	SHUT IN	123576	-0-	123576	123576	97393	2	773	4	Y	23100	22560	0	365	1	175
						25410	9									
*06	SHUT IN	182335	-0-	182335	305911	144075	2	1967	4	Y	32994	33130	0			39
						36293	9									
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	305911					Y	NO RPT					39

CBR 18-19I WELL #: 9H RRCID -> 286996 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11102 - 21202

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAISIE STATE 10 WELL #: 1H RRCID -> 287007 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150

*02	15932 X	NO RPT	-0-	-15932	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	17639 X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	17070 X	NO RPT	-0-	-17070	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	17639 X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	17070 X	NO RPT	-0-	-17070	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	17639 X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 18-19G WELL #: 7H RRCID -> 287014 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHOENIX (SILURIAN) 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
OLSEN ENERGY INC. 621750
ESTES WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408 N	2164	-0-	-244 B	-0-	2028	2	136	9	N	124	131	1			113
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	2069	2	156	9	N	142	193	1			62
04	2580 N	2211	-0-	-369 B	-0-	2069	2	142	9	N	129	101	1			90
05	3140 N	3140	-0-	-0- B	-0-	2955	2	185	9	N	168					258
06	3080 N	3080	-0-	-0- B	-0-	2955	2	125	9	N	114	117	1			255
07	2294 N	-0-	-0-	-2294 B	-0-					N	195	327	1			123

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

02	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	869	2	90	9	N	82	44	1			38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	886	2	94	9	N	85	103	1			20
04	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			N	-0-					20
05	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					20
06	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					20
07	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-	20	1			-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A

02	5740 X	5228	-0-	-512	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
03	6355 X	5963	-0-	-392	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
04	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
05	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
06	5760 X	5608	-0-	-152	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
*07	6355 X	5394	-0-	-961	-0-	5394	2			N	-0-					-0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263

02	9128 X	6124	-0-	-3004	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
03	10106 X	8641	-0-	-1465	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
04	8490 X	8479	-0-	-11	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
05	8246 X	7198	-0-	-1048	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
06	8370 X	6347	-0-	-2023	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
07	8773 X	1321	-0-	-7452	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

02	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
03	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
04	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
05	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
*07	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67312	X	64092	-0-	-3220	-0-	7839	1	56253	3	Y	-0-					57
03	73284	X	66833	-0-	-6451	-0-	6922	1	59874	3	Y	34	29	1			62
							37	9									
04	70140	X	64830	-0-	-5310	-0-	7614	1	57190	3	Y	24	28	1			58
							26	9									
05	72478	X	65770	-0-	-6708	-0-	8415	1	57313	3	Y	38	65	1			31
							42	9									
06	68670	X	64032	-0-	-4638	-0-	7631	1	56399	3	Y	2	197	1			99
							2	9									
07	70959	X	57311	-0-	-13648	-0-	6	1	57273	3	Y	29	82	1			46
							32	9									

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

02	4452	X	4224	-0-	-228	-0-	517	1	3707	3	Y	-0-					2
03	4929	X	4392	-0-	-537	-0-	455	1	3934	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	4770	X	4257	-0-	-513	-0-	500	1	3756	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	4898	X	4346	-0-	-552	-0-	556	1	3788	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	4530	X	4239	-0-	-291	-0-	505	1	3734	3	Y	-0-					1
07	4681	X	3826	-0-	-855	-0-	3824	3	2	9	Y	2	2	1			1

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
LONGFELLOW WELL #: 401 RRCID -> 103417 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312

02	1568	N	1359	-0-	-209	-0-	133	1	1225	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	166	1	1527	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	156	1	1498	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	178	1	1527	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1650	N	538	-0-	-1112	-0-	48	1	490	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1705	N	291	-0-	-1414	-0-	24	1	267	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	103	1	741	3	Y	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	94	1	811	3	Y	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	96	1	722	3	Y	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	121	1	827	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	112	1	826	3	Y	-0-					-0-
*07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448 N	401	-0-	-47	-0-	49	1	352	3	N	-0-					-0-
03	465 N	422	-0-	-43	-0-	44	1	378	3	N	-0-					-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	50	1	375	3	N	-0-					-0-
05	434 N	427	-0-	-7	-0-	55	1	372	3	N	-0-					-0-
06	420 N	408	-0-	-12	-0-	49	1	359	3	N	-0-					-0-
07	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	3	N	-0-					7
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	36	1	331	3	N	1	1	1			7
						1	9									
04	390 N	381	-0-	-9	-0-	36	1	345	3	N	-0-					7
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	43	1	368	3	N	-0-					7
06	360 N	139	-0-	-221	-0-	12	1	127	3	N	-0-					7
07	403 N	85	-0-	-318	-0-	7	1	78	3	N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	36	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	38	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	38	1	153	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	40	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	37	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	12	1	108	3	N	-0-					-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	3	N	-0-					-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
07	124 N	52	-0-	-72	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308 N	289	-0-	-19	-0-	35	1	254	3	Y	-0-					-0-
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	33	1	281	3	Y	-0-					-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	35	1	265	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	196	-0-	-114	-0-	25	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	162	-0-	-138	-0-	19	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	140	-0-	-170	-0-	140	3			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	20	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	18	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	20	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	21	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	19	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	3			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	66	1	610	3	N	-0-					-0-
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	73	1	671	3	N	2	1	1			1
						2	9									
04	720 N	710	-0-	-10	-0-	67	1	643	3	N	-0-	1	1			-0-
05	744 N	719	-0-	-25	-0-	75	1	643	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	720 N	201	-0-	-519	-0-	18	1	183	3	N	-0-					-0-
07	744 N	375	-0-	-369	-0-	31	1	344	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504 N	496	-0-	-8	-0-	49	1	447	3	N	-0-					-0-
03	713 N	552	-0-	-161	-0-	54	1	497	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	570 N	532	-0-	-38	-0-	50	1	482	3	N	-0-					-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	58	1	500	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	52	1	529	3	N	-0-					-0-
07	558 N	528	-0-	-30	-0-	44	1	484	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	32	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	217 N	151	-0-	-66	-0-	29	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	30	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	35	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	33	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504 N	452	-0-	-52	-0-	44	1	408	3	Y	-0-					-0-
03	558 N	466	-0-	-92	-0-	46	1	419	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	540 N	488	-0-	-52	-0-	46	1	442	3	Y	-0-					-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	56	1	483	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	450 N	210	-0-	-240	-0-	19	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	496 N	55	-0-	-441	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	75	1	691	3	N	-0-					-0-
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	83	1	764	3	N	3	2	1			1
						3	9									
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	71	1	682	3	N	-0-	1	1			-0-
05	837 N	735	-0-	-102	-0-	77	1	657	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	810 N	265	-0-	-545	-0-	24	1	241	3	N	-0-					-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	37	1	161	3	Y	-0-					2
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	38	1	161	3	Y	-0-					2
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	38	1	153	3	Y	-0-					2
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	41	1	157	3	Y	-0-	1	1			1
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	38	1	154	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	10	1	159	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

02	1400 N	1204	-0-	-196	-0-	136	1	1067	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	1612 N	1545	-0-	-67	-0-	151	1	1391	3	N	3	3	1			1
						3	9									
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	146	1	1401	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	167	1	1430	3	N	2	2	1			1
						2	9									
06	1500 N	682	-0-	-818	-0-	61	1	621	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1612 N	191	-0-	-1421	-0-	16	1	175	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	313	1	1341	3	Y	-0-					1
03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	348	1	1463	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	326	1	1326	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	340	1	1306	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	321	1	1292	3	Y	-0-					-0-
*07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	86	1	1310	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	57	1	524	3	N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	61	1	563	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	57	1	550	3	N	-0-					-0-
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	65	1	562	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	N	309	-0-	-291	-0-	27	1	282	3	N	-0-					-0-
07	620	N	82	-0-	-538	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	788	-0-	-108	-0-	96	1	692	3	N	-0-					-0-
03	930	N	772	-0-	-158	-0-	80	1	692	3	N	-0-					-0-
04	840	N	749	-0-	-91	-0-	88	1	661	3	N	-0-					-0-
05	868	N	760	-0-	-108	-0-	97	1	662	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	86	1	635	3	N	-0-					-0-
07	775	N	633	-0-	-142	-0-	633	3			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	199	1	853	3	Y	-0-					-0-
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	208	1	872	3	Y	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	211	1	856	3	Y	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	226	1	871	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	220	1	883	3	Y	-0-					-0-
*07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	68	1	1040	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	60	-0-	-52	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	3	N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
07	124	N	37	-0-	-87	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	88	1	814	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	992	-0-	-62	-0-	97	1	892	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	93	1	886	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	106	1	911	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	960	N	401	-0-	-559	-0-	36	1	365	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1023	N	36	-0-	-987	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	171	1	1580	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	194	1	1779	3	N	4	4	1			1
							4	9									
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	184	1	1760	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	203	1	1740	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1410	N	529	-0-	-881	-0-	47	1	482	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1457	N	252	-0-	-1205	-0-	21	1	231	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	27	1	227	3	Y	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	31	1	244	3	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	35	1	317	3	Y	-0-					-0-
*07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	464	-0-	-68	-0-	57	1	407	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	450	-0-	-139	-0-	47	1	403	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	420	-0-	-90	-0-	49	1	371	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	419	-0-	-108	-0-	54	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	394	-0-	-56	-0-	47	1	347	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	3			Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	310	1	1332	3	Y	-0-					1
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	305	1	1281	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	299	1	1213	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	318	1	1225	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	290	1	1166	3	Y	-0-					-0-
*07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	78	1	1190	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	120	1	515	3	N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	122	1	512	3	N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	121	1	493	3	N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	119	1	458	3	N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	122	1	489	3	N	-0-					-0-
*07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476 N	474	-0-	-2	-0-	46	1	428	3	N	-0-					-0-
03	651 N	530	-0-	-121	-0-	52	1	477	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	49	1	466	3	N	-0-					-0-
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	55	1	475	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	510 N	201	-0-	-309	-0-	18	1	183	3	N	-0-					-0-
07	527 N	39	-0-	-488	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

02	1400 N	1283	-0-	-117	-0-	125	1	1157	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	1519 N	1432	-0-	-87	-0-	140	1	1289	3	N	3	3	1			1
						3	9									
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	130	1	1244	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1426 N	1279	-0-	-147	-0-	133	1	1145	3	N	1	1	1			1
						1	9									
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	138	1	1411	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	135	1	1488	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

02	308 N	297	-0-	-11	-0-	29	1	268	3	N	-0-					-0-
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	33	1	301	3	N	-0-					-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	300	3	N	-0-					-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	36	1	307	3	N	-0-					-0-
06	330 N	94	-0-	-236	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-
07	341 N	43	-0-	-298	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

02	420 N	248	-0-	-172	-0-	30	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	465 N	326	-0-	-139	-0-	34	1	292	3	Y	-0-					-0-
04	420 N	368	-0-	-52	-0-	43	1	325	3	Y	-0-					-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	50	1	344	3	Y	-0-					-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	49	1	364	3	Y	-0-					-0-
*07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	763	-0-	-77	-0-	144	1	619	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	789	-0-	-79	-0-	152	1	637	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	753	-0-	-57	-0-	149	1	604	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	761	-0-	-76	-0-	157	1	603	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	147	1	590	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	675	-0-	-100	-0-	42	1	633	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	49	1	455	3	N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	55	1	507	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	52	1	501	3	N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	59	1	508	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	55	1	564	3	N	-0-					-0-
*07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	53	1	588	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	14	1	113	3	N	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	16	1	148	3	N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	N	-0-					-0-
06	150	N	38	-0-	-112	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
07	155	N	49	-0-	-106	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	12	N	11	-0-	-1	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	159	1	1470	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	176	1	1621	3	N	4	4	1			1
							4	9									
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	165	1	1583	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	189	1	1621	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1740	N	787	-0-	-953	-0-	70	1	717	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1798	N	16	-0-	-1782	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	32	1	297	3	N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	36	1	335	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	34	1	321	3	N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	38	1	330	3	N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	37	1	378	3	N	-0-					-0-
*07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	36	1	400	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	1379	-0-	-1561	-0-	169	1	1210	3	Y	-0-					1
03	3131	X	1077	-0-	-2054	-0-	112	1	965	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	3030	X	1078	-0-	-1952	-0-	127	1	951	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	1018	-0-	-2082	-0-	130	1	887	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2580	X	971	-0-	-1609	-0-	116	1	855	3	Y	-0-					-0-
07	1519	X	941	-0-	-578	-0-	941	3			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	13	1	123	3	N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	N	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	14	1	138	3	N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	16	1	136	3	N	-0-					-0-
06	150	N	59	-0-	-91	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
07	155	N	43	-0-	-112	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	7	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	9	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	9	1	37	3	Y	-0-					-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	41	1	379	3	N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	48	1	439	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	41	1	397	3	N	-0-					-0-
05	465	N	412	-0-	-53	-0-	43	1	369	3	N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	54	1	556	3	N	-0-					-0-
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	42	1	465	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	7	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1203 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	395	-0-	-25	-0-	48	1	347	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	395	-0-	-70	-0-	41	1	354	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	378	-0-	-42	-0-	44	1	334	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	49	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	44	1	325	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	11	1	100	3	N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	11	1	97	3	N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
07	124	N	69	-0-	-55	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7140	X	6573	-0-	-567	-0-	643	1	5927	3	N	3	3	1			70
							3	9									
03	7905	X	7288	-0-	-617	-0-	713	1	6557	3	N	16	14	1			72
							18	9									
04	7440	X	7179	-0-	-261	-0-	678	1	6495	3	N	5	6	1			71
							6	9									
05	7688	X	7328	-0-	-360	-0-	764	1	6556	3	N	7	8	1			70
							8	9									
06	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	736	1	7539	3	N	7	6	1			71
							8	9									
*07	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	697	1	7677	3	N	-0-					71

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	N	-0-					20
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					20
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					20
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					20
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					20
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					20

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

02	560	N	530	-0-	-30	-0-	52	1	478	3	N	-0-					-0-
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	56	1	514	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	53	1	511	3	N	-0-					-0-
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	60	1	515	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	57	1	580	3	N	-0-					-0-
*07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	55	1	606	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	24	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	30	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	28	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	25	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	22	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	28	1	256	3	N	-0-					-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	30	1	276	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	27	1	260	3	N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	31	1	267	3	N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	29	1	294	3	N	-0-					-0-
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	310	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	573	-0-	-71	-0-	56	1	517	3	N	-0-					-0-
03	713	N	666	-0-	-47	-0-	65	1	600	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	59	1	568	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	67	1	575	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	63	1	640	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	62	1	678	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	72	1	309	3	Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	83	1	346	3	Y	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	82	1	332	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	87	1	336	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	82	1	331	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	358	-0-	-76	-0-	22	1	336	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	3	N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	20	1	181	3	N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	19	1	178	3	N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	21	1	184	3	N	-0-					-0-
06	180	N	88	-0-	-92	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
07	217	N	51	-0-	-166	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

02	1484	N	1425	-0-	-59	-0-	139	1	1285	3	N	1	1	1			6
							1	9									
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	155	1	1421	3	N	4	3	1			7
							4	9									
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	146	1	1401	3	N	1	1	1			7
							1	9									
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	168	1	1439	3	N	1	4	1			4
							1	9									
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	155	1	1583	3	N	1	3	1			3
							1	9									
*07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	162	1	1788	3	N	-0-					3

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

02	364	N	331	-0-	-33	-0-	32	1	299	3	N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	36	1	335	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	35	1	331	3	N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	39	1	338	3	N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	385	3	N	-0-					-0-
*07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	37	1	408	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	55	1	511	3	N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	61	1	561	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	57	1	548	3	N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	66	1	564	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	N	252	-0-	-348	-0-	22	1	230	3	N	-0-					-0-
07	620	N	89	-0-	-531	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	23	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	22	1	211	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	25	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	3	Y	-0-					-0-
*07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

02	420	N	398	-0-	-22	-0-	39	1	359	3	N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	43	1	399	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	40	1	387	3	N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	46	1	392	3	N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	44	1	452	3	N	-0-					-0-
*07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	41	1	456	3	N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

02	1372	N	1300	-0-	-72	-0-	127	1	1172	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	139	1	1278	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	133	1	1269	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	154	1	1317	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	151	1	1546	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	139	1	1526	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	606	-0-	-38	-0-	59	1	547	3	N	-0-					-0-
03	713	N	663	-0-	-50	-0-	65	1	597	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	61	1	582	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	69	1	594	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	65	1	666	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	63	1	698	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	585	-0-	-31	-0-	57	1	528	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	517	-0-	-72	-0-	51	1	465	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	594	-0-	-66	-0-	56	1	538	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	64	1	545	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	183	-0-	-327	-0-	16	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	39	-0-	-581	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	88	1	810	3	N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	110	1	1011	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	96	1	915	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	992	N	432	-0-	-560	-0-	45	1	387	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1080	N	638	-0-	-442	-0-	57	1	581	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	84	-0-	-970	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1476	-0-	-8	-0-	144	1	1331	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	162	1	1488	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	151	1	1448	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	170	1	1462	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	160	1	1636	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	154	1	1695	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	123	1	654	3	Y	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	129	1	681	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	123	1	643	3	Y	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	135	1	665	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	123	1	653	3	Y	-0-					-0-
*07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	53	1	692	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1296	-0-	-20	-0-	127	1	1168	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	140	1	1289	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	131	1	1256	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	149	1	1276	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1380	N	442	-0-	-938	-0-	39	1	403	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1426	N	137	-0-	-1289	-0-	11	1	126	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

02	756	N	755	-0-	-1	-0-	92	1	663	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	752	-0-	-54	-0-	78	1	674	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	710	-0-	-130	-0-	83	1	627	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	674	-0-	-163	-0-	86	1	588	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	655	-0-	-65	-0-	78	1	577	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	578	-0-	-166	-0-	578	3			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

02	280	N	234	-0-	-46	-0-	44	1	190	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	48	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	48	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	51	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	50	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	14	1	212	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	3	N	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	20	1	195	3	N	-0-					-0-
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	21	1	182	3	N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	18	1	185	3	N	-0-					-0-
07	217	N	44	-0-	-173	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	3	N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	3	N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	N	-0-					-0-
*07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	258	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	206	1	1897	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	228	1	2100	3	N	6	5	1			3
							7	9									
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	211	1	2025	3	N	1	2	1			2
							1	9									
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	231	1	1978	3	N	3	3	1			2
							3	9									
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	190	1	1942	3	N	2	2	1			2
							2	9									
07	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	35	1	323	3	N	-0-					-0-
03	434	N	371	-0-	-63	-0-	36	1	334	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	37	1	352	3	N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	49	1	422	3	N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	43	1	438	3	N	-0-					-0-
07	403	N	224	-0-	-179	-0-	19	1	205	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	20	1	185	3	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	3	N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	28	1	239	3	N	-0-					-0-
06	240	N	112	-0-	-128	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-
07	279	N	72	-0-	-207	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

02	4956	X	4757	-0-	-199	-0-	465	1	4289	3	N	3	2	1			3
							3	9									
03	5518	X	5244	-0-	-274	-0-	513	1	4719	3	N	11	10	1			4
							12	9									
04	5340	X	5168	-0-	-172	-0-	488	1	4677	3	N	3	4	1			3
							3	9									
05	5518	X	5333	-0-	-185	-0-	556	1	4770	3	N	6	6	1			3
							7	9									
06	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	521	1	5335	3	N	4	4	1			3
							4	9									
*07	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	512	1	5640	3	N	-0-					3

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	41	1	379	3	N	-0-					-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	44	1	408	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	42	1	406	3	N	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	48	1	408	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	126	-0-	-324	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
07	465	N	56	-0-	-409	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	38	1	355	3	N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	41	1	381	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	389	3	N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	47	1	399	3	N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	45	1	459	3	N	-0-					-0-
*07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	43	1	473	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	3	N	-0-					26
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					26
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					26
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					26
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					26
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					26

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	58	1	537	3	N	-0-					-0-
03	651 N	632	-0-	-19	-0-	62	1	569	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	600 N	585	-0-	-15	-0-	55	1	530	3	N	-0-					-0-
05	651 N	561	-0-	-90	-0-	58	1	502	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	59	1	608	3	N	-0-					-0-
*07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	58	1	643	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

02	448 N	440	-0-	-8	-0-	43	1	397	3	N	-0-					-0-
03	496 N	488	-0-	-8	-0-	48	1	439	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	47	1	449	3	N	-0-					-0-
05	496 N	489	-0-	-7	-0-	51	1	437	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	49	1	506	3	N	-0-					-0-
*07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	48	1	528	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

02	56 N	47	-0-	-9	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
*07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578

02	1232 N	1180	-0-	-52	-0-	115	1	1064	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	1395 N	1284	-0-	-111	-0-	126	1	1155	3	N	3	3	1			1
						3	9									
04	1260 N	1251	-0-	-9	-0-	118	1	1132	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1302 N	1298	-0-	-4	-0-	135	1	1162	3	N	1	1	1			1
						1	9									
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	126	1	1286	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	119	1	1310	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	112	1	1037	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	122	1	1123	3	N	2	2	1			1
						2	9									
04	1260 N	1067	-0-	-193	-0-	101	1	965	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1271 N	1006	-0-	-265	-0-	105	1	900	3	N	1	1	1			1
						1	9									
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	108	1	1108	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	107	1	1174	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	135	1	1244	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	1581 N	1550	-0-	-31	-0-	152	1	1395	3	N	3	3	1			1
						3	9									
04	1500 N	1467	-0-	-33	-0-	139	1	1327	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1519 N	1511	-0-	-8	-0-	158	1	1351	3	N	2	2	1			1
						2	9									
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	148	1	1518	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	144	1	1585	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	262	3	N	-0-					-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	37	1	341	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	37	1	356	3	N	-0-					-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	43	1	372	3	N	-0-					-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	39	1	401	3	N	-0-					-0-
*07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	38	1	419	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

02	588 N	461	-0-	-127	-0-	45	1	416	3	N	-0-					2
03	961 N	792	-0-	-169	-0-	78	1	714	3	N	-0-					2
04	1050 N	739	-0-	-311	-0-	70	1	669	3	N	-0-					2
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	80	1	690	3	N	1	2	1			1
						1	9									
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	78	1	794	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	73	1	807	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165

02	2688 X	2480	-0-	-208	-0-	243	1	2237	3	N	-0-					-0-
03	2976 X	2614	-0-	-362	-0-	256	1	2358	3	N	-0-					-0-
04	2880 X	2496	-0-	-384	-0-	236	1	2259	3	N	1					1
						1	9									
05	2976 X	2490	-0-	-486	-0-	260	1	2227	3	N	3	3	1			1
						3	9									
06	2760 X	2641	-0-	-119	-0-	235	1	2403	3	N	3	2	1			2
						3	9									
07	2759 X	2670	-0-	-89	-0-	222	1	2448	3	N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	3770	-0-	-794	-0-	461	1	3309	3	Y	-0-					110
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	453	1	3917	3	Y	2	2	1			110
							2	9									
04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	528	1	3963	3	Y	2	2	1			110
							2	9									
05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	577	1	3929	3	Y	2	3	1			109
							2	9									
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	526	1	3887	3	Y	-0-					109
07	4650	X	4215	-0-	-435	-0-	4213	3	2	9	Y	2	62	1			44

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2087	-0-	-209	-0-	204	1	1882	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	241	1	2215	3	N	6	5	1			2
							7	9									
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	231	1	2213	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	262	1	2247	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	2370	N	589	-0-	-1781	-0-	52	1	537	3	N	-0-	1	1			-0-
07	2542	N	251	-0-	-2291	-0-	21	1	230	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	X	1110	-0-	-38	-0-	210	1	900	3	Y	-0-					-0-
03	1271	X	1180	-0-	-91	-0-	227	1	953	3	Y	-0-					-0-
04	1230	X	1130	-0-	-100	-0-	223	1	907	3	Y	-0-					-0-
05	1271	X	1147	-0-	-124	-0-	237	1	909	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1230	X	1120	-0-	-110	-0-	223	1	897	3	Y	-0-					-0-
07	1240	X	985	-0-	-255	-0-	61	1	923	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	958	-0-	-78	-0-	94	1	863	3	N	1					1
							1	9									
03	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	109	1	999	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	110	1	1049	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	120	1	1026	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	105	1	1075	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	106	1	1164	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

02	196	N	184	-0-	-12	-0-	18	1	166	3	N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	21	1	190	3	N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	22	1	188	3	N	-0-					-0-
06	210	N	57	-0-	-153	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
07	217	N	27	-0-	-190	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

02	560	N	543	-0-	-17	-0-	66	1	477	3	Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	59	1	509	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	64	1	484	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	71	1	483	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	537	-0-	-3	-0-	64	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	3			Y	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

02	34	X	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	43	X	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	42	X	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	45	X	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	30	X	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	31	X	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	38	1	351	3	N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	38	1	346	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	3	N	-0-					-0-
05	434	N	310	-0-	-124	-0-	32	1	278	3	N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	31	1	318	3	N	-0-					-0-
*07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	57	1	628	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	65	1	600	3	N	13					115
							14	9									
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	70	1	641	3	N	12	1	1			126
							13	9									
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	63	1	607	3	N	12	1	1			137
							13	9									
05	744	N	620	-0-	-124	-0-	64	1	552	3	N	4	1	1			140
							4	9									
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	80	1	817	3	N	3	1	1			142
							3	9									
*07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	74	1	810	3	N	17					159
							19	9									

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	37	1	343	3	N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	41	1	378	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	37	1	357	3	N	-0-					-0-
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	41	1	354	3	N	-0-					-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	37	1	379	3	N	-0-					-0-
*07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	35	1	387	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	98	1	900	3	N	1					1
							1	9									
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	110	1	1010	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	104	1	997	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	121	1	1040	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	112	1	1143	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	101	1	1108	3	N	-0-					1

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	44	1	405	3	N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	45	1	415	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	44	1	420	3	N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	49	1	424	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	45	1	459	3	N	-0-					-0-
*07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	43	1	473	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	42	1	385	3	N	-0-					-0-
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	45	1	412	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	42	1	404	3	N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	49	1	421	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	45	1	461	3	N	-0-					-0-
*07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	48	1	527	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	20	1	174	3	N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	16	1	161	3	N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	14	1	158	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	26	1	237	3	N	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	26	1	243	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	23	1	221	3	N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	29	1	252	3	N	-0-					-0-
06	270	N	147	-0-	-123	-0-	13	1	134	3	N	-0-					-0-
07	248	N	52	-0-	-196	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	27	1	249	3	Y	-0-					96
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	29	1	268	3	Y	8	1	1			103
							9	9									
04	330	N	264	-0-	-66	-0-	25	1	239	3	Y	-0-					103
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	31	1	263	3	Y	-0-					103
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	305	3	Y	5	101	1			7
							6	9									
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	307	3	Y	3					10
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	133	1	1044	3	N	1	1	1			103
							1	9									
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	147	1	1348	3	N	3	3	1			103
							3	9									
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	137	1	1311	3	N	1	1	1			103
							1	9									
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	156	1	1335	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	146	1	1498	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	134	1	1479	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

02	532	N	378	-0-	-154	-0-	46	1	332	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	395	-0-	-70	-0-	41	1	354	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	372	-0-	-138	-0-	44	1	328	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	53	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	53	1	391	3	Y	-0-					-0-
*07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					20
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					20
04	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	3			N	-0-					20
05	713	N	507	-0-	-206	-0-	506	3	1	9	N	1	1	1			20
06	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-					20
07	527	N	72	-0-	-455	-0-	72	3			N	-0-					20

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

02	448	N	431	-0-	-17	-0-	53	1	378	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	47	1	408	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	52	1	389	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	57	1	389	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	49	1	361	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	89	1	817	3	N	1					1
							1	9									
03	1054	N	964	-0-	-90	-0-	94	1	868	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	990	N	939	-0-	-51	-0-	89	1	849	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	992	N	916	-0-	-76	-0-	96	1	820	3	N	-0-	1	1			-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	83	1	854	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	81	1	896	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

02	196	N	175	-0-	-21	-0-	33	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	34	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	34	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	36	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	34	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	12	1	115	3	N	-0-					7
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	14	1	129	3	N	-0-					7
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	-0-					7
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	15	1	133	3	N	-0-					7
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	13	1	130	3	N	-0-					7
*07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-					7

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	63	1	577	3	N	-0-					-0-
03	713 N	684	-0-	-29	-0-	67	1	616	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	660 N	654	-0-	-6	-0-	62	1	591	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	713 N	687	-0-	-26	-0-	72	1	614	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	660 N	342	-0-	-318	-0-	30	1	312	3	N	-0-					-0-
07	682 N	125	-0-	-557	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	22	1	199	3	N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	24	1	222	3	N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	3	N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	27	1	230	3	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	253	3	N	-0-					-0-
*07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	267	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	3	N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	20	1	187	3	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	N	-0-					-0-
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	20	1	172	3	N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	17	1	173	3	N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	12	1	137	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1173	-0-	-59	-0-	115	1	1057	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	128	1	1173	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	119	1	1140	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	137	1	1173	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	131	1	1345	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	128	1	1404	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	67	1	619	3	N	-0-					-0-
03	806	N	761	-0-	-45	-0-	74	1	684	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	68	1	653	3	N	-0-	1	1			-0-
05	775	N	760	-0-	-15	-0-	79	1	680	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	73	1	748	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	73	1	807	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	955	-0-	-25	-0-	93	1	861	3	Y	1					1
							1	9									
03	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	105	1	964	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	97	1	930	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	111	1	951	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	102	1	1048	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	101	1	1114	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	3			N	-0-					127
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	3	N	-0-					127
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	6	1	56	3	N	-0-					127
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-					127
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	4	1	38	3	N	-0-					127
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	3	N	-0-					127

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	3	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	259	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	251	3	N	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	30	1	258	3	N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	29	1	298	3	N	-0-					-0-
*07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	313	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

02	56	N	52	-0-	-4	-0-	10	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	10	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	11	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

02	504	N	500	-0-	-4	-0-	49	1	451	3	N	-0-					-0-
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	55	1	504	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	52	1	494	3	N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	59	1	509	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	55	1	564	3	N	-0-					-0-
*07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	55	1	600	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1190	-0-	-630	-0-	114	1	1050	3	N	24	1	1			199
							26	9									
03	1953	N	928	-0-	-1025	-0-	89	1	815	3	N	22	142	1			77
							24	9									
04	1740	N	1	-0-	-1739	-0-	1	3			N	-0-	1	1			76
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	1	4	1			73
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-	3	1			70
*07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	44	1	483	3	N	1	1	1			70
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	113	1	1040	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	124	1	1142	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	117	1	1123	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	135	1	1155	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	126	1	1293	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	124	1	1370	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	102	1	937	3	N	-0-					1
03	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	109	1	1004	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	104	1	994	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	114	1	975	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	105	1	1076	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	103	1	1131	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	461	-0-	-43	-0-	45	1	416	3	N	-0-					-0-
03	620	N	454	-0-	-166	-0-	44	1	409	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	46	1	439	3	N	-0-					-0-
05	496	N	394	-0-	-102	-0-	41	1	353	3	N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	49	1	506	3	N	-0-					-0-
07	496	N	245	-0-	-251	-0-	20	1	225	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-					7
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	-0-					7
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					7
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	-0-					7
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-					7
*07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	-0-					7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	38	1	352	3	N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	56	1	513	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	810	N	461	-0-	-349	-0-	44	1	417	3	N	-0-					-0-
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	44	1	374	3	N	-0-					-0-
06	540	N	162	-0-	-378	-0-	14	1	148	3	N	-0-					-0-
07	465	N	23	-0-	-442	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	87	1	807	3	N	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	100	1	922	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	81	1	773	3	N	-0-	1	1			-0-
05	992	N	975	-0-	-17	-0-	102	1	872	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	90	1	919	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	88	1	973	3	N	-0-					1

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

02	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1367	3	1	9	N	1					1
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1421	3	2	9	N	2	2	1			1
06	1350	N	702	-0-	-648	-0-	702	3			N	-0-	1	1			-0-
07	1426	N	172	-0-	-1254	-0-	172	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	286	3	N	-0-					27
03	372	N	319	-0-	-53	-0-	31	1	287	3	N	1	1	1			27
							1	9									
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	29	1	277	3	N	-0-					27
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	32	1	279	3	N	-0-					27
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	3	N	-0-					27
*07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	318	3	N	-0-					27

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
07	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	76	1	699	3	N	-0-					-0-
03	868 N	837	-0-	-31	-0-	82	1	755	3	N	-0-					-0-
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	79	1	753	3	N	-0-					-0-
05	868 N	852	-0-	-16	-0-	89	1	762	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	83	1	849	3	N	2	1	1			1
						2	9									
*07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	79	1	875	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

02	1792 N	1762	-0-	-30	-0-	172	1	1589	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	2015 N	1932	-0-	-83	-0-	189	1	1739	3	N	4	4	1			1
						4	9									
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	183	1	1754	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	209	1	1797	3	N	2	2	1			1
						2	9									
06	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	196	1	2012	3	N	2	2	1			1
						2	9									
*07	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	190	1	2090	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

02	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	198	1	1824	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	216	1	1986	3	N	5	4	1			2
						6	9									
04	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	202	1	1930	3	N	1	2	1			1
						1	9									
05	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	227	1	1946	3	N	2	2	1			1
						2	9									
06	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	211	1	2165	3	N	2	2	1			1
						2	9									
*07	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	209	1	2302	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

02	420 N	408	-0-	-12	-0-	40	1	368	3	N	-0-					-0-
03	465 N	458	-0-	-7	-0-	45	1	412	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	450 N	434	-0-	-16	-0-	41	1	393	3	N	-0-					-0-
05	465 N	417	-0-	-48	-0-	44	1	373	3	N	-0-					-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	435	3	N	-0-					-0-
*07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	41	1	450	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420 N	416	-0-	-4	-0-	41	1	375	3	N	-0-					-0-
03	465 N	450	-0-	-15	-0-	44	1	405	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	389	3	N	-0-					-0-
05	465 N	450	-0-	-15	-0-	47	1	403	3	N	-0-					-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	47	1	480	3	N	-0-					-0-
*07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	46	1	501	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	93	1	860	3	N	1					1
						1	9									
03	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	103	1	948	3	N	2	2	1			1
						2	9									
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	97	1	930	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	111	1	950	3	N	1	1	1			1
						1	9									
06	1020 N	289	-0-	-731	-0-	26	1	263	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1054 N	155	-0-	-899	-0-	13	1	142	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

02	1372 N	1206	-0-	-166	-0-	118	1	1088	3	Y	-0-					-0-
03	1705 N	1517	-0-	-188	-0-	149	1	1368	3	Y	-0-					-0-
04	1590 N	1506	-0-	-84	-0-	142	1	1357	3	Y	6	58	1			92
						7	9									
05	1333 N	1180	-0-	-153	-0-	122	1	1051	3	Y	6	9	1			2
						7	9									
06	1470 N	854	-0-	-616	-0-	76	1	778	3	Y	-0-					2
07	1550 N	71	-0-	-1479	-0-	6	1	64	3	Y	1	3	1			-0-
						1	9									

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	3	N	-0-					-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	25	1	244	3	N	-0-					-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	31	1	262	3	N	-0-					-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	N	-0-					-0-
07	279 N	172	-0-	-107	-0-	14	1	158	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	27	1	118	3	Y	-0-					75
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	30	1	126	3	Y	-0-					75
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	30	1	120	3	Y	-0-					75
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	30	1	114	3	Y	-0-					75
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	27	1	110	3	Y	-0-					75
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					75

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	46	1	424	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	522	-0-	-5	-0-	51	1	470	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	49	1	465	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	53	1	459	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	121	-0-	-389	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	76	-0-	-451	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	132	1	1217	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	148	1	1358	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	138	1	1322	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	142	1	1216	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	146	1	1494	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1519	N	1000	-0-	-519	-0-	83	1	917	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	95	-0-	-101	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-					-0-
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	367	-0-	-109	-0-	45	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	339	-0-	-126	-0-	35	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	41	1	309	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	51	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	46	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	1013	-0-	-23	-0-	99	1	913	3	N	1					1
							1	9									
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	108	1	990	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	100	1	956	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	107	1	917	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1050	N	415	-0-	-635	-0-	37	1	378	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1085	N	48	-0-	-1037	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	3	N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	34	1	309	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	311	3	N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	38	1	325	3	N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	33	1	334	3	N	-0-					-0-
*07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	33	1	359	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	59	1	543	3	N	-0-					-0-
03	744	N	615	-0-	-129	-0-	60	1	554	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	43	1	411	3	N	-0-					-0-
05	682	N	488	-0-	-194	-0-	51	1	436	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	N	475	-0-	-125	-0-	42	1	433	3	N	-0-					-0-
*07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	47	1	522	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	48	1	445	3	N	-0-					-0-
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	52	1	482	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	49	1	473	3	N	-0-					-0-
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	56	1	484	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	53	1	548	3	N	-0-					-0-
*07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	52	1	573	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	X	1178	-0-	-642	-0-	223	1	955	3	Y	-0-					-0-
03	1984	X	933	-0-	-1051	-0-	179	1	753	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1800	X	665	-0-	-1135	-0-	131	1	534	3	Y	-0-					-0-
05	1705	X	1037	-0-	-668	-0-	214	1	822	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1410	X	950	-0-	-460	-0-	189	1	761	3	Y	-0-					-0-
07	1302	X	809	-0-	-493	-0-	50	1	759	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	52	1	222	3	N	-0-					-0-
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	51	1	213	3	N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	48	1	195	3	N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	65	1	252	3	N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	62	1	249	3	N	-0-					-0-
*07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	25	1	106	3	N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	25	1	107	3	N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	24	1	98	3	N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	26	1	98	3	N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	22	1	87	3	N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

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

WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	59	1	543	3	N	-0-					-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	64	1	586	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	71	1	683	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	101	1	868	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	140	1	1439	3	N	2	1	1			1
						2	9									
*07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	112	1	1233	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	15 N	11	-0-	-4	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

02	252 N	215	-0-	-37	-0-	26	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	248 N	197	-0-	-51	-0-	20	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	240 N	185	-0-	-55	-0-	22	1	163	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	218	-0-	-30	-0-	28	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	24	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	N	-0-					-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	30	1	278	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	29	1	277	3	N	-0-					-0-
05	310 N	265	-0-	-45	-0-	28	1	237	3	N	-0-					-0-
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	23	1	233	3	N	-0-					-0-
07	310 N	274	-0-	-36	-0-	23	1	251	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	54	1	231	3	N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	57	1	240	3	N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	56	1	227	3	N	-0-					-0-
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	56	1	214	3	N	-0-					-0-
06	300	N	240	-0-	-60	-0-	48	1	192	3	N	-0-					-0-
07	279	N	184	-0-	-95	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	163	1	1500	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	179	1	1645	3	N	4	4	1			1
							4	9									
04	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	169	1	1618	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	192	1	1647	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	180	1	1841	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	175	1	1928	3	N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	90	1	387	3	N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	99	1	415	3	N	-0-					-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	97	1	396	3	N	-0-					-0-
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	105	1	402	3	N	-0-					-0-
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	99	1	398	3	N	-0-					-0-
07	496	N	434	-0-	-62	-0-	27	1	407	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16749	X	16749	-0-	-0-	-0-	2123	1	14626	3	N	-0-					101
03	17577	X	17577	-0-	-0-	-0-	1926	1	15642	3	N	8	7	1			102
							9	9									
04	17198	X	17198	-0-	-0-	-0-	2083	1	14870	3	N	223	7	1			318
							245	9									
05	17603	X	17603	-0-	-0-	-0-	2295	1	14916	3	N	356	163	1			511
							392	9									
06	16765	X	16765	-0-	-0-	-0-	2089	1	14676	3	N	-0-	90	1			75
*07	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	63	1	14919	3	N	8	32	1			51
							9	9									

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	98	1	902	3	N	1					1
							1	9									
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	106	1	978	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	990	N	720	-0-	-270	-0-	68	1	652	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1116	N	774	-0-	-342	-0-	81	1	692	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1050	N	387	-0-	-663	-0-	34	1	352	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	744	N	28	-0-	-716	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1060	-0-	-312	-0-	104	1	955	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	155	1	1424	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1920	N	1240	-0-	-680	-0-	117	1	1122	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1178	N	486	-0-	-692	-0-	51	1	435	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1530	N	408	-0-	-1122	-0-	36	1	372	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	28	-0-	-1243	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

02	2716	X	2572	-0-	-144	-0-	252	1	2319	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	3007	X	2791	-0-	-216	-0-	273	1	2510	3	N	7	6	1			2
							8	9									
04	2820	X	2718	-0-	-102	-0-	257	1	2459	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	2914	X	2815	-0-	-99	-0-	294	1	2519	3	N	2	3	1			1
							2	9									
06	2790	X	666	-0-	-2124	-0-	59	1	606	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2852	X	95	-0-	-2757	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

02	140	N	120	-0-	-20	-0-	12	1	108	3	N	-0-					-0-
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	10	1	87	3	N	-0-					-0-
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
07	93	N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

02	3920	X	3767	-0-	-153	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4163	-0-	-177	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4110	3	2	9	N	2					2
05	4185	X	3944	-0-	-241	-0-	3938	3	6	9	N	5	5	1			2
06	4050	X	2077	-0-	-1973	-0-	2075	3	2	9	N	2	3	1			1
07	4247	X	409	-0-	-3838	-0-	409	3			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

02	56	N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	10	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	10	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	10	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	11	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	11	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

02	28	N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	13	N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

02	2184	X	1175	-0-	-1009	-0-	144	1	1031	3	Y	-0-					-0-
03	2418	X	1452	-0-	-966	-0-	150	1	1301	3	Y	1					1
							1	9									
04	2220	X	1300	-0-	-920	-0-	153	1	1147	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1736	X	1276	-0-	-460	-0-	163	1	1112	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1410	X	1218	-0-	-192	-0-	145	1	1073	3	Y	-0-					-0-
07	1457	X	1046	-0-	-411	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

02	56	N	55	-0-	-1	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	46	1	422	3	N	-0-					-0-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	50	1	464	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	48	1	459	3	N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	57	1	487	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	52	1	528	3	N	-0-					-0-
*07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	51	1	563	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

02	112	N	96	-0-	-16	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

02	672	N	623	-0-	-49	-0-	61	1	562	3	N	-0-					-0-
03	713	N	698	-0-	-15	-0-	68	1	628	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	65	1	623	3	N	-0-	1	1			-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	72	1	618	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	66	1	676	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	64	1	701	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375

02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	186	1	1717	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	205	1	1881	3	N	4	4	1			1
							4	9									
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	192	1	1833	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1736	N	563	-0-	-1173	-0-	59	1	504	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1680	N	423	-0-	-1257	-0-	38	1	385	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	39	-0-	-1697	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	13	1	116	3	N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	N	-0-					-0-
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	N	-0-					-0-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	35	1	323	3	N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	38	1	346	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	37	1	357	3	N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	42	1	362	3	N	-0-					-0-
06	360	N	180	-0-	-180	-0-	16	1	164	3	N	-0-					-0-
07	403	N	59	-0-	-344	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	13	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	11	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

02	1596	X	1226	-0-	-370	-0-	150	1	1076	3	Y	-0-					-0-
03	1736	X	1256	-0-	-480	-0-	130	1	1124	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1620	X	1097	-0-	-523	-0-	129	1	968	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1581	X	1097	-0-	-484	-0-	140	1	956	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1410	X	1062	-0-	-348	-0-	127	1	935	3	Y	-0-					-0-
07	1364	X	935	-0-	-429	-0-	935	3			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

02	924	N	815	-0-	-109	-0-	100	1	715	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	823	-0-	-169	-0-	85	1	738	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	778	-0-	-92	-0-	91	1	687	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	782	-0-	-117	-0-	100	1	681	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	810	N	746	-0-	-64	-0-	89	1	657	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	660	-0-	-146	-0-	660	3			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

02	280	N	229	-0-	-51	-0-	22	1	207	3	N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	48	1	444	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	35	1	333	3	N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	40	1	345	3	N	-0-					-0-
06	480	N	418	-0-	-62	-0-	37	1	381	3	N	-0-					-0-
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	37	1	403	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	454	-0-	-78	-0-	44	1	410	3	N	-0-					-0-
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	60	1	550	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	87	1	836	3	N	1					1
							1	9									
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	72	1	615	3	N	-0-	1	1			-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	58	1	596	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	961	N	645	-0-	-316	-0-	54	1	591	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	45	1	413	3	N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	49	1	453	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	47	1	448	3	N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	53	1	454	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	480	N	222	-0-	-258	-0-	20	1	202	3	N	-0-					-0-
07	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1895	-0-	-9	-0-	185	1	1709	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	197	1	1807	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2010	N	1930	-0-	-80	-0-	182	1	1746	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2108	N	1931	-0-	-177	-0-	201	1	1728	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1950	N	1557	-0-	-393	-0-	138	1	1418	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1984	N	2	-0-	-1982	-0-	2	3			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	440	-0-	-64	-0-	43	1	397	3	N	-0-					-0-
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	52	1	481	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	51	1	486	3	N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	54	1	462	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	12	-0-	-498	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	558	N	95	-0-	-463	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	163	1	1500	3	N	1					1
							1	9									
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	180	1	1652	3	N	4	4	1			1
							4	9									
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	142	1	1359	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1488	N	1229	-0-	-259	-0-	128	1	1099	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	125	1	1279	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	116	1	1277	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	X	1332	-0-	-404	-0-	163	1	1169	3	Y	-0-					-0-
03	1891	X	1353	-0-	-538	-0-	140	1	1211	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1680	X	1245	-0-	-435	-0-	146	1	1099	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1643	X	1292	-0-	-351	-0-	165	1	1126	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1530	X	1236	-0-	-294	-0-	147	1	1089	3	Y	-0-					-0-
07	1488	X	1109	-0-	-379	-0-	1108	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-					21
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	-0-					21
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-					21
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-					21
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	N	-0-					21
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-					21

WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330

02	3052	X	2583	-0-	-469	-0-	291	1	2291	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	3379	X	3311	-0-	-68	-0-	324	1	2979	3	N	7	7	1			2
							8	9									
04	3360	X	3093	-0-	-267	-0-	292	1	2798	3	N	3	3	1			2
							3	9									
05	3472	X	2676	-0-	-796	-0-	279	1	2395	3	N	2	3	1			1
							2	9									
06	3360	X	1491	-0-	-1869	-0-	132	1	1357	3	N	2	2	1			1
							2	9									
07	3317	X	309	-0-	-3008	-0-	26	1	283	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

02	476	N	419	-0-	-57	-0-	41	1	378	3	N	-0-					-0-
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	46	1	422	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	41	1	392	3	N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	53	1	451	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	47	1	485	3	N	-0-					-0-
*07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	46	1	505	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

02	924	N	710	-0-	-214	-0-	69	1	641	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	169	1	1550	3	N	4	3	1			1
							4	9									
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	137	1	1314	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	129	1	1104	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	184	1	1884	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	112	1	1232	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	101	1	435	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	110	1	460	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	110	1	446	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	115	1	444	3	Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	108	1	436	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	476	-0-	-113	-0-	29	1	447	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273

02	168	N	151	-0-	-17	-0-	15	1	136	3	N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	16	1	147	3	N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	15	1	141	3	N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	16	1	136	3	N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	N	-0-					-0-
07	155	N	70	-0-	-85	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

02	812	N	759	-0-	-53	-0-	74	1	682	3	N	3					230
							3	9									
03	961	N	681	-0-	-280	-0-	66	1	609	3	N	5	1	1			234
							6	9									
04	870	N	672	-0-	-198	-0-	63	1	605	3	N	4	1	1			237
							4	9									
05	837	N	684	-0-	-153	-0-	71	1	610	3	N	3	1	1			239
							3	9									
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	65	1	668	3	N	1	1	1			239
							1	9									
*07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	64	1	704	3	N	35					274
							39	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	1517	-0-	-611	-0-	148	1	1367	3	N	2	1	1			13
							2	9									
03	2356	X	1889	-0-	-467	-0-	185	1	1700	3	N	4	4	1			13
							4	9									
04	2010	X	1798	-0-	-212	-0-	170	1	1627	3	N	1	1	1			13
							1	9									
05	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	220	1	1884	3	N	2	2	1			13
							2	9									
06	1830	X	1274	-0-	-556	-0-	113	1	1161	3	N	-0-	1	1			12
07	1891	X	310	-0-	-1581	-0-	26	1	284	3	N	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	32	1	294	3	N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	71	1	653	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	48	1	457	3	N	-0-	1	1			-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	76	1	648	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	70	1	718	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	62	1	686	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	263	-0-	-185	-0-	32	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	365	-0-	-100	-0-	38	1	327	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	45	1	336	3	Y	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	51	1	346	3	Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	49	1	365	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	623	-0-	-49	-0-	61	1	562	3	N	-0-					-0-
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	67	1	615	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	63	1	603	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	75	1	647	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	74	1	755	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	76	1	835	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	X	995	-0-	-265	-0-	122	1	873	3	Y	-0-					-0-
03	1364	X	999	-0-	-365	-0-	104	1	895	3	Y	-0-					-0-
04	1200	X	951	-0-	-249	-0-	112	1	839	3	Y	-0-					-0-
05	1209	X	971	-0-	-238	-0-	124	1	846	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1080	X	956	-0-	-124	-0-	114	1	842	3	Y	-0-					-0-
07	1116	X	859	-0-	-257	-0-	859	3			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

02	392	N	376	-0-	-16	-0-	71	1	305	3	N	-0-					-0-
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	77	1	321	3	N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	74	1	303	3	N	-0-					-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	79	1	303	3	N	-0-					-0-
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	73	1	295	3	N	-0-					-0-
07	403	N	321	-0-	-82	-0-	20	1	301	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

02	168	N	33	-0-	-135	-0-	6	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	22	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	29	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	34	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	35	1	141	3	Y	-0-					-0-
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

02	1428	X	1089	-0-	-339	-0-	206	1	883	3	Y	-0-					-0-
03	1519	X	1116	-0-	-403	-0-	215	1	901	3	Y	-0-					-0-
04	1410	X	1072	-0-	-338	-0-	212	1	860	3	Y	-0-					-0-
05	1457	X	1022	-0-	-435	-0-	211	1	810	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1200	X	1010	-0-	-190	-0-	201	1	809	3	Y	-0-					-0-
07	1209	X	744	-0-	-465	-0-	46	1	698	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

02	280	N	274	-0-	-6	-0-	27	1	247	3	N	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	29	1	269	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	28	1	267	3	N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	34	1	288	3	N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	3	N	-0-					-0-
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	29	1	315	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

02	1540	X	1111	-0-	-429	-0-	136	1	975	3	Y	-0-					-0-
03	1705	X	1265	-0-	-440	-0-	131	1	1132	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1590	X	1263	-0-	-327	-0-	148	1	1115	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1457	X	1251	-0-	-206	-0-	160	1	1090	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1230	X	1100	-0-	-130	-0-	131	1	969	3	Y	-0-					-0-
07	1302	X	935	-0-	-367	-0-	935	3			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	1402	-0-	-390	-0-	265	1	1137	3	Y	-0-					-0-
03	1953	X	1415	-0-	-538	-0-	272	1	1141	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1800	X	1323	-0-	-477	-0-	261	1	1061	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1736	X	1333	-0-	-403	-0-	275	1	1058	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1530	X	1291	-0-	-239	-0-	257	1	1034	3	Y	-0-					-0-
07	1550	X	1102	-0-	-448	-0-	68	1	1033	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	X	1155	-0-	-413	-0-	141	1	1014	3	Y	-0-					-0-
03	1674	X	1133	-0-	-541	-0-	117	1	1015	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1440	X	1054	-0-	-386	-0-	124	1	930	3	Y	-0-					-0-
05	1488	X	1070	-0-	-418	-0-	137	1	932	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1290	X	1023	-0-	-267	-0-	122	1	901	3	Y	-0-					-0-
07	1271	X	913	-0-	-358	-0-	913	3			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2954	-0-	-70	-0-	289	1	2663	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	3348	X	2288	-0-	-1060	-0-	224	1	2058	3	N	5	5	1			2
							6	9									
04	3210	X	3052	-0-	-158	-0-	288	1	2762	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	3286	X	3191	-0-	-95	-0-	333	1	2854	3	N	4	4	1			2
							4	9									
06	3180	X	1270	-0-	-1910	-0-	113	1	1156	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	3286	X	93	-0-	-3193	-0-	8	1	85	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	40	1	372	3	N	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	42	1	387	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	41	1	391	3	N	-0-					-0-
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	43	1	366	3	N	-0-					-0-
06	420	N	177	-0-	-243	-0-	16	1	161	3	N	-0-					-0-
07	434	N	47	-0-	-387	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	158	1	1457	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	182	1	1676	3	N	4	4	1			1
							4	9									
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	162	1	1553	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1364	N	1114	-0-	-250	-0-	116	1	996	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	124	1	1275	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	106	1	1172	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1430	-0-	-54	-0-	140	1	1289	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	155	1	1425	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	133	1	1272	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	164	1	1410	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	154	1	1573	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	151	1	1660	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	2196	-0-	-128	-0-	215	1	1980	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2573	X	2451	-0-	-122	-0-	240	1	2204	3	N	6	5	1			2
							7	9									
04	2400	X	2391	-0-	-9	-0-	226	1	2164	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	2480	X	2478	-0-	-2	-0-	258	1	2217	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	2400	X	1040	-0-	-1360	-0-	92	1	946	3	N	2	2	1			1
							2	9									
07	2480	X	199	-0-	-2281	-0-	17	1	182	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	640	-0-	-60	-0-	121	1	519	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	662	-0-	-82	-0-	127	1	535	3	Y	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	132	1	537	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	139	1	535	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	127	1	509	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	550	-0-	-132	-0-	34	1	516	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	912	-0-	-96	-0-	172	1	740	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	921	-0-	-40	-0-	177	1	744	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	854	-0-	-76	-0-	169	1	685	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	847	-0-	-176	-0-	175	1	671	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	900	N	793	-0-	-107	-0-	158	1	635	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	686	-0-	-182	-0-	42	1	644	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-
05	124	N	51	-0-	-73	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	47	-0-	-77	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	118	1	1088	3	N	23	1	1			181
							25	9									
03	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	129	1	1188	3	N	31	176	1			36
							34	9									
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	121	1	1162	3	N	14	1	1			49
							15	9									
05	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	137	1	1174	3	N	1	1	1			49
							1	9									
06	1320	N	360	-0-	-960	-0-	32	1	327	3	N	1	1	1			49
							1	9									
07	1333	N	88	-0-	-1245	-0-	7	1	81	3	N	-0-					49

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	244	1	2250	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	283	1	2600	3	N	7	6	1			2
							8	9									
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	253	1	2427	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	2759	N	2682	-0-	-77	-0-	280	1	2400	3	N	2	3	1			1
							2	9									
06	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	256	1	2623	3	N	3	2	1			2
							3	9									
*07	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	239	1	2633	3	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5582 - 5800

02	28	N	5	-0-	-23	-0-	1	1	4	3	N	-0-					3
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
04	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					3
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					3

LONGFELLOW STATE "C" WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	77	1	708	3	N	-0-					-0-
03	899	N	859	-0-	-40	-0-	84	1	772	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	79	1	761	3	N	-0-	1	1			-0-
05	868	N	779	-0-	-89	-0-	81	1	697	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	840	N	218	-0-	-622	-0-	19	1	199	3	N	-0-					-0-
07	868	N	96	-0-	-772	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

02	1120	N	1110	-0-	-10	-0-	109	1	1001	3	N	-0-					1
03	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	119	1	1090	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	112	1	1068	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	127	1	1088	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1170	N	336	-0-	-834	-0-	30	1	306	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1209	N	175	-0-	-1034	-0-	15	1	160	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	130	1	1200	3	N	1					1
							1	9									
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	91	1	834	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	3	N	-0-	1	1			-0-
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	12	1	106	3	N	-0-					-0-
06	150	N	22	-0-	-128	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
07	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	77	1	705	3	N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	77	1	708	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	840	N	811	-0-	-29	-0-	77	1	734	3	N	-0-	1	1			-0-
05	868	N	664	-0-	-204	-0-	69	1	594	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	750	N	111	-0-	-639	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
07	837	N	57	-0-	-780	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

02	140	N	139	-0-	-1	-0-	14	1	125	3	N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	15	1	137	3	N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	14	1	135	3	N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	3	N	-0-					-0-
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
*07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	3	N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	33	1	301	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	301	3	N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	37	1	318	3	N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	36	1	369	3	N	-0-					-0-
*07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	388	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

02	896	N	840	-0-	-56	-0-	159	1	681	3	Y	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	162	1	681	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	851	-0-	-49	-0-	168	1	683	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	848	-0-	-82	-0-	175	1	672	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	163	1	654	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	709	-0-	-159	-0-	44	1	665	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

02	504	N	265	-0-	-239	-0-	50	1	215	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	240	-0-	-256	-0-	46	1	194	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	59	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	76	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	76	1	305	3	Y	-0-					-0-
*07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	43	1	398	3	N	-0-					-0-
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	47	1	431	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	44	1	421	3	N	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	50	1	426	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	46	1	471	3	N	-0-					-0-
*07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	45	1	501	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

02	868	N	482	-0-	-386	-0-	59	1	423	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	678	-0-	-190	-0-	70	1	608	3	Y	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	89	1	668	3	Y	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	96	1	654	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	93	1	687	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

02	2548	N	2493	-0-	-55	-0-	244	1	2248	3	N	1	1	1			51
							1	9									
03	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	270	1	2484	3	N	6	5	1			52
							7	9									
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	268	1	2569	3	N	2	2	1			52
							2	9									
05	2759	N	2564	-0-	-195	-0-	267	1	2289	3	N	7	3	1			56
							8	9									
06	2670	N	1525	-0-	-1145	-0-	135	1	1388	3	N	2	2	1			56
							2	9									
07	2945	N	167	-0-	-2778	-0-	13	1	146	3	N	7					63
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	110	1	877	3	Y	-0-					21
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	117	1	1044	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	156	1	1357	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	208	1	1654	3	Y	2	2	1			21
							2	9									
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	177	1	1618	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
*07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	119	1	1807	3	Y	-0-					21

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	127	1	951	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	108	1	948	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	110	1	889	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	119	1	878	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	110	1	925	3	Y	-0-					-0-
*07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	41	1	968	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	23	1	215	3	N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	208	3	N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	24	1	209	3	N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	3	N	-0-					-0-
*07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	22	1	248	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	172	1	1586	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	195	1	1788	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	183	1	1757	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	207	1	1773	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	990	N	452	-0-	-538	-0-	40	1	412	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1023	N	146	-0-	-877	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	225	1	1499	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	236	1	1582	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	217	1	1496	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	248	1	1563	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	232	1	1678	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	147	1	1750	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	84	1	774	3	N	-0-					-0-
03	992	N	941	-0-	-51	-0-	92	1	846	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	930	N	912	-0-	-18	-0-	86	1	825	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	961	N	879	-0-	-82	-0-	92	1	787	3	N	-0-	1	1			-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	89	1	908	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	86	1	949	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	348	-0-	-184	-0-	34	1	314	3	N	-0-					-0-
03	465	N	399	-0-	-66	-0-	39	1	359	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	47	1	449	3	N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	54	1	464	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	52	1	535	3	N	-0-					-0-
*07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	52	1	570	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	185	1	794	3	N	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	203	1	852	3	N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	205	1	834	3	N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	185	1	711	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	215	1	866	3	N	-0-					-0-
*07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	57	1	871	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	1480	-0-	-312	-0-	280	1	1200	3	Y	-0-					1
03	1984	X	1501	-0-	-483	-0-	289	1	1211	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1770	X	1403	-0-	-367	-0-	277	1	1125	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1705	X	1438	-0-	-267	-0-	297	1	1141	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1620	X	1377	-0-	-243	-0-	274	1	1103	3	Y	-0-					-0-
07	1643	X	1186	-0-	-457	-0-	73	1	1112	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1283	-0-	-117	-0-	125	1	1157	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	135	1	1244	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	127	1	1218	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	131	1	1125	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1350	N	1059	-0-	-291	-0-	94	1	964	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1395	N	53	-0-	-1342	-0-	4	1	49	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	156	1	828	3	Y	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	168	1	881	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	162	1	838	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	143	1	580	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	77	1	325	3	Y	-0-					-0-
*07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	46	1	701	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	14	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	15	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	14	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	17	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	3	Y	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	414	-0-	-62	-0-	78	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	393	-0-	-134	-0-	76	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	91	1	371	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	93	1	358	3	Y	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	86	1	346	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	379	-0-	-86	-0-	23	1	356	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	X	1016	-0-	-272	-0-	192	1	824	3	Y	-0-					-0-
03	1426	X	1106	-0-	-320	-0-	213	1	893	3	Y	-0-					-0-
04	1380	X	1120	-0-	-260	-0-	221	1	899	3	Y	-0-					-0-
05	1364	X	1114	-0-	-250	-0-	230	1	883	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1260	X	1043	-0-	-217	-0-	208	1	835	3	Y	-0-					-0-
07	1147	X	895	-0-	-252	-0-	55	1	840	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	3	N	-0-					-0-
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	807	-0-	-5	-0-	79	1	728	3	N	-0-					-0-
03	930	N	899	-0-	-31	-0-	88	1	808	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	1110	N	871	-0-	-239	-0-	82	1	789	3	N	-0-	1	1			-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	94	1	807	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	86	1	884	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	82	1	906	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	1855	-0-	-777	-0-	220	1	1635	3	Y	-0-					1
03	2914	X	1884	-0-	-1030	-0-	193	1	1690	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2790	X	1993	-0-	-797	-0-	227	1	1765	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2542	X	1690	-0-	-852	-0-	209	1	1481	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2130	X	1541	-0-	-589	-0-	174	1	1366	3	Y	1					1
							1	9									
07	2046	X	1327	-0-	-719	-0-	26	1	1301	3	Y	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	3	N	-0-					-0-
03	310 N	275	-0-	-35	-0-	27	1	247	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	26	1	244	3	N	-0-					-0-
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	29	1	248	3	N	-0-					-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	27	1	277	3	N	-0-					-0-
*07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	290	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

02	224 N	208	-0-	-16	-0-	20	1	188	3	N	-0-					-0-
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	22	1	202	3	N	-0-					-0-
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	21	1	199	3	N	-0-					-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	3	N	-0-					-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	N	-0-					-0-
*07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

02	1288 N	1182	-0-	-106	-0-	116	1	1065	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	126	1	1155	3	N	3	3	1			1
						3	9									
04	1320 N	1281	-0-	-39	-0-	121	1	1159	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	140	1	1197	3	N	1	1	1			1
						1	9									
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	128	1	1307	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	120	1	1322	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	141	1	1300	3	Y	16	1	1			116
						18	9									
03	1612 N	1591	-0-	-21	-0-	155	1	1424	3	Y	11	3	1			124
						12	9									
04	1560 N	1555	-0-	-5	-0-	146	1	1397	3	Y	11	1	1			134
						12	9									
05	1612 N	1585	-0-	-27	-0-	164	1	1410	3	Y	10	2	1			142
						11	9									
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	153	1	1571	3	Y	10	1	1			151
						11	9									
*07	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	153	1	1685	3	Y	8					159
						9	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

02	3612 X	3357	-0-	-255	-0-	328	1	3027	3	N	2	2	1			2
						2	9									
03	3999 X	3645	-0-	-354	-0-	357	1	3279	3	N	8	7	1			3
						9	9									
04	3570 X	3383	-0-	-187	-0-	320	1	3061	3	N	2	3	1			2
						2	9									
05	3720 X	3126	-0-	-594	-0-	326	1	2796	3	N	4	4	1			2
						4	9									
06	3600 X	2340	-0-	-1260	-0-	208	1	2131	3	N	1	2	1			1
						1	9									
07	3720 X	2994	-0-	-726	-0-	249	1	2745	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

02	1372 N	1155	-0-	-217	-0-	113	1	1041	3	N	1	1	1			61
						1	9									
03	1519 N	1116	-0-	-403	-0-	109	1	1001	3	N	5	2	1			64
						6	9									
04	1380 N	1193	-0-	-187	-0-	112	1	1077	3	N	4	1	1			67
						4	9									
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	180	1	1543	3	N	3	2	1			68
						3	9									
06	1080 N	780	-0-	-300	-0-	69	1	711	3	N	-0-	1	1			67
07	1240 N	222	-0-	-1018	-0-	17	1	183	3	N	20					87
						22	9									

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	54	1	499	3	N	-0-					-0-
03	620 N	544	-0-	-76	-0-	53	1	490	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	55	1	523	3	N	-0-					-0-
05	620 N	540	-0-	-80	-0-	56	1	483	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	540 N	386	-0-	-154	-0-	34	1	352	3	N	-0-					-0-
07	589 N	25	-0-	-564	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

02	252 N	223	-0-	-29	-0-	25	1	195	3	N	3					160
						3	9									
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	249	3	N	3	1	1			162
						3	9									
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	286	3	N	3					165
						3	9									
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	34	1	289	3	N	3					168
						3	9									
06	270 N	177	-0-	-93	-0-	16	1	160	3	N	1	150	1			19
						1	9									
07	341 N	57	-0-	-284	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2124	-0-	-88	-0-	208	1	1915	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2480	N	2335	-0-	-145	-0-	228	1	2100	3	N	6	5	1			2
							7	9									
04	2310	N	2271	-0-	-39	-0-	215	1	2055	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	2356	N	2050	-0-	-306	-0-	214	1	1834	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2250	N	1462	-0-	-788	-0-	130	1	1331	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2356	N	165	-0-	-2191	-0-	14	1	151	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	3	N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	N	-0-					-0-
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	15	1	144	3	N	-0-					-0-
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	23	1	195	3	N	-0-					-0-
06	240	N	117	-0-	-123	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
07	155	N	32	-0-	-123	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

02	1400	N	800	-0-	-600	-0-	77	1	712	3	N	10	187	1			27
							11	9									
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	152	1	1395	3	N	4	3	1			1
							4	9									
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	134	1	1283	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	135	1	1156	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1500	N	1206	-0-	-294	-0-	107	1	1098	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1457	N	41	-0-	-1416	-0-	3	1	38	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

02	532	N	530	-0-	-2	-0-	52	1	478	3	N	-0-					-0-
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	58	1	529	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	55	1	523	3	N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	62	1	533	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	58	1	598	3	N	-0-					-0-
*07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	58	1	635	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

02	868	N	828	-0-	-40	-0-	81	1	747	3	N	-0-					-0-
03	899	N	891	-0-	-8	-0-	87	1	801	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	900	N	886	-0-	-14	-0-	84	1	801	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	930	N	824	-0-	-106	-0-	86	1	738	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	95	1	977	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	88	1	974	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	N	-0-					10
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	N	-0-					10
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	N	-0-					10
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	3	N	-0-					10
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	N	-0-					10
*07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

02	4368 X	4211	-0-	-157	-0-	412	1	3797	3	N	2	2	1			3
						2	9									
03	4867 X	4629	-0-	-238	-0-	453	1	4165	3	N	10	9	1			4
						11	9									
04	4710 X	4528	-0-	-182	-0-	428	1	4097	3	N	3	4	1			3
						3	9									
05	4867 X	4135	-0-	-732	-0-	431	1	3700	3	N	4	5	1			2
						4	9									
06	4500 X	3173	-0-	-1327	-0-	282	1	2888	3	N	3	5	1			3
						3	9									
07	4681 X	384	-0-	-4297	-0-	32	1	352	3	N	-0-	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

02	4480 X	3279	-0-	-1201	-0-	620	1	2659	3	Y	-0-					1
03	4960 X	2910	-0-	-2050	-0-	559	1	2349	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
04	4560 X	2736	-0-	-1824	-0-	540	1	2195	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	4464 X	2789	-0-	-1675	-0-	575	1	2212	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
06	4200 X	2679	-0-	-1521	-0-	534	1	2145	3	Y	-0-					1
07	3627 X	2364	-0-	-1263	-0-	146	1	2217	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

02	1092 N	1043	-0-	-49	-0-	102	1	940	3	N	1					46
						1	9									
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	114	1	1052	3	N	2	2	1			46
						2	9									
04	1140 N	1129	-0-	-11	-0-	107	1	1021	3	N	1	1	1			46
						1	9									
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	120	1	1030	3	N	1	1	1			46
						1	9									
06	1140 N	345	-0-	-795	-0-	31	1	314	3	N	-0-	1	1			45
07	1178 N	103	-0-	-1075	-0-	9	1	94	3	N	-0-					45

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	126	1	1162	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	140	1	1290	3	N	3	3	1			1
						3	9									
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	132	1	1262	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	156	1	1342	3	N	2	2	1			1
						2	9									
06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	143	1	1460	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*07	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	141	1	1556	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

02	11732 X	11068	-0-	-664	-0-	2092	1	8976	3	Y	-0-					4
03	12989 X	11707	-0-	-1282	-0-	2251	1	9449	3	Y	6	5	1			5
						7	9									
04	12570 X	11141	-0-	-1429	-0-	2199	1	8936	3	Y	5	5	1			5
						6	9									
05	12462 X	6772	-0-	-5690	-0-	1397	1	5371	3	Y	4	7	1			2
						4	9									
06	12030 X	10121	-0-	-1909	-0-	2016	1	8105	3	Y	-0-					2
07	12245 X	8549	-0-	-3696	-0-	527	1	8018	3	Y	4	3	1			3
						4	9									

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

02	4424 X	4046	-0-	-378	-0-	396	1	3648	3	N	2	2	1			2
						2	9									
03	4898 X	4565	-0-	-333	-0-	447	1	4107	3	N	10	9	1			3
						11	9									
04	4620 X	4413	-0-	-207	-0-	417	1	3993	3	N	3	3	1			3
						3	9									
05	4774 X	4538	-0-	-236	-0-	473	1	4061	3	N	4	5	1			2
						4	9									
06	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	449	1	4602	3	N	5	4	1			3
						6	9									
*07	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	440	1	4841	3	N	-0-					3

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

02	3248 X	3009	-0-	-239	-0-	294	1	2713	3	N	2	1	1			2
						2	9									
03	3596 X	3393	-0-	-203	-0-	332	1	3053	3	N	7	7	1			2
						8	9									
04	3420 X	3295	-0-	-125	-0-	311	1	2981	3	N	3	3	1			2
						3	9									
05	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	356	1	3057	3	N	4	4	1			2
						4	9									
06	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	329	1	3366	3	N	3	3	1			2
						3	9									
*07	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	312	1	3437	3	N	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	-0-					-0-
06	90 N	42	-0-	-48	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
07	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	259	1	2391	3	N	1	1	1			56
							1	9									
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	293	1	2692	3	N	6	6	1			56
							7	9									
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	281	1	2688	3	N	2	2	1			56
							2	9									
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	330	1	2829	3	N	3	3	1			56
							3	9									
06	899	X	899	-0-	-0-	-0-	80	1	818	3	N	1	2	1			55
							1	9									
07	403	X	225	-0-	-178	-0-	19	1	206	3	N	-0-					55

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	X	1790	-0-	-226	-0-	287	1	1503	3	Y	-0-					1
03	2232	X	1861	-0-	-371	-0-	293	1	1566	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2040	X	1792	-0-	-248	-0-	289	1	1502	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2015	X	1902	-0-	-113	-0-	318	1	1582	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1920	X	1795	-0-	-125	-0-	281	1	1513	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1984	X	1771	-0-	-213	-0-	127	1	1643	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	76	1	701	3	N	-0-	1	1			-0-
03	868	N	859	-0-	-9	-0-	84	1	772	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	1290	N	813	-0-	-477	-0-	77	1	736	3	N	-0-	1	1			-0-
05	868	N	836	-0-	-32	-0-	87	1	748	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	840	N	328	-0-	-512	-0-	29	1	298	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	837	N	24	-0-	-813	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	N	-0-					-0-
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	1687	-0-	-245	-0-	165	1	1521	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	205	1	1881	3	N	4	4	1			1
							4	9									
04	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	200	1	1915	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1891	X	1654	-0-	-237	-0-	172	1	1480	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2010	X	530	-0-	-1480	-0-	47	1	483	3	N	-0-	1	1			-0-
07	2201	X	69	-0-	-2132	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1607	-0-	-45	-0-	157	1	1449	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1922	N	1689	-0-	-233	-0-	165	1	1521	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1710	N	1551	-0-	-159	-0-	147	1	1403	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1767	N	1581	-0-	-186	-0-	165	1	1414	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1620	N	381	-0-	-1239	-0-	34	1	347	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1612	N	91	-0-	-1521	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2462	-0-	-590	-0-	241	1	2220	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	3379	X	2645	-0-	-734	-0-	259	1	2379	3	N	6	5	1			2
							7	9									
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	283	1	2712	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	316	1	2709	3	N	3	3	1			2
							3	9									
06	2730	X	705	-0-	-2025	-0-	63	1	642	3	N	-0-	2	1			-0-
07	3100	X	68	-0-	-3032	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	630	1	2704	3	Y	-0-					1
03	3596	X	3397	-0-	-199	-0-	653	1	2743	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3480	X	3313	-0-	-167	-0-	654	1	2658	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3689	X	3317	-0-	-372	-0-	684	1	2631	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3570	X	3189	-0-	-381	-0-	635	1	2554	3	Y	-0-					1
07	3689	X	2842	-0-	-847	-0-	175	1	2666	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE "B" WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	702	-0-	-138	-0-	69	1	633	3	N	-0-					-0-
03	930	N	828	-0-	-102	-0-	81	1	744	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	87	1	835	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	775	N	772	-0-	-3	-0-	81	1	691	3	N	-0-	1	1			-0-
06	810	N	414	-0-	-396	-0-	37	1	376	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	961	N	55	-0-	-906	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	961	-0-	-19	-0-	94	1	866	3	N	1					1
							1	9									
03	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	102	1	939	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	96	1	919	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	105	1	903	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	96	1	982	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	121	1	1330	3	N	-0-					1

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2208	-0-	-424	-0-	417	1	1791	3	Y	-0-					1
03	2914	X	2148	-0-	-766	-0-	413	1	1734	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2790	X	2093	-0-	-697	-0-	413	1	1679	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2666	X	2181	-0-	-485	-0-	450	1	1729	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2370	X	2099	-0-	-271	-0-	418	1	1681	3	Y	-0-					1
07	2449	X	1864	-0-	-585	-0-	115	1	1748	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3508	-0-	-76	-0-	343	1	3163	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	4123	X	3877	-0-	-246	-0-	379	1	3488	3	N	9	8	1			3
							10	9									
04	3990	X	3746	-0-	-244	-0-	354	1	3390	3	N	2	3	1			2
							2	9									
05	4123	X	3824	-0-	-299	-0-	399	1	3421	3	N	4	4	1			2
							4	9									
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	373	1	3819	3	N	3	3	1			2
							3	9									
*07	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	369	1	4060	3	N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392 N	87	-0-	-305	-0-	16	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	372 N	84	-0-	-288	-0-	16	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	19	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	32	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	34	1	135	3	Y	-0-					-0-
*07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

02	224 N	208	-0-	-16	-0-	20	1	188	3	N	-0-					-0-
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	23	1	209	3	N	-0-					-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	3	N	-0-					-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	N	-0-					-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	22	1	224	3	N	-0-					-0-
*07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

02	56 N	49	-0-	-7	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	20	1	183	3	N	-0-					-0-
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	16	1	156	3	N	-0-					-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	N	-0-					-0-
06	210 N	55	-0-	-155	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
07	186 N	19	-0-	-167	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	118	1	1087	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	1364 N	1283	-0-	-81	-0-	126	1	1154	3	N	3	3	1			1
						3	9									
04	1290 N	1184	-0-	-106	-0-	112	1	1071	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1333 N	1244	-0-	-89	-0-	130	1	1113	3	N	1	1	1			1
						1	9									
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	132	1	1350	3	N	1	119	1			31
						1	9									
07	1209 N	113	-0-	-1096	-0-	9	1	104	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

02	448 N	420	-0-	-28	-0-	41	1	379	3	N	-0-					-0-
03	527 N	437	-0-	-90	-0-	43	1	393	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	510 N	403	-0-	-107	-0-	38	1	365	3	N	-0-					-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	59	1	503	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	420 N	122	-0-	-298	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-
07	403 N	101	-0-	-302	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624 X	1346	-0-	-278	-0-	165	1	1181	3	Y	-0-					-0-
03	1674 X	1389	-0-	-285	-0-	144	1	1243	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
04	1620 X	1335	-0-	-285	-0-	157	1	1178	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1643 X	501	-0-	-1142	-0-	64	1	436	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	1470 X	300	-0-	-1170	-0-	36	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	744 X	430	-0-	-314	-0-	430	3			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	96	1	886	3	N	1					1
						1	9									
03	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	106	1	971	3	N	2	2	1			1
						2	9									
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	102	1	977	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	117	1	1006	3	N	1	1	1			1
						1	9									
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	111	1	1134	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	107	1	1182	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	36	1	333	3	N	-0-					12
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	39	1	359	3	N	1	1	1			12
						1	9									
04	390 N	384	-0-	-6	-0-	36	1	348	3	N	-0-					12
05	403 N	376	-0-	-27	-0-	39	1	337	3	N	-0-					12
06	390 N	102	-0-	-288	-0-	9	1	93	3	N	-0-					12
07	403 N	8	-0-	-395	-0-	1	1	7	3	N	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

02	784 N	755	-0-	-29	-0-	74	1	681	3	N	-0-					-0-
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	82	1	749	3	N	3	2	1			1
						3	9									
04	840 N	804	-0-	-36	-0-	76	1	728	3	N	-0-	1	1			-0-
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	89	1	760	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	86	1	877	3	N	2	1	1			1
						2	9									
*07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	80	1	886	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

02	2660 X	1467	-0-	-1193	-0-	143	1	1323	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	1798 X	1599	-0-	-199	-0-	157	1	1439	3	N	3	3	1			1
						3	9									
04	1620 X	1576	-0-	-44	-0-	149	1	1426	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1674 X	1548	-0-	-126	-0-	161	1	1385	3	N	2	2	1			1
						2	9									
06	1560 N	442	-0-	-1118	-0-	39	1	403	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1643 N	167	-0-	-1476	-0-	14	1	153	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	N	-0-					-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	N	-0-					-0-
04	210 N	167	-0-	-43	-0-	16	1	151	3	N	-0-					-0-
05	186 N	131	-0-	-55	-0-	14	1	117	3	N	-0-					-0-
06	180 N	27	-0-	-153	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
07	186 N	21	-0-	-165	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

02	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	202	1	1862	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	2325 N	2266	-0-	-59	-0-	222	1	2037	3	N	6	5	1			2
						7	9									
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	209	1	2001	3	N	1	2	1			1
						1	9									
05	2294 N	2274	-0-	-20	-0-	237	1	2034	3	N	3	3	1			1
						3	9									
06	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	222	1	2279	3	N	2	2	1			1
						2	9									
*07	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	218	1	2403	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	105	1	972	3	N	-0-					1
03	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	114	1	1045	3	N	2	2	1			1
						2	9									
04	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	107	1	1025	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	119	1	1017	3	N	1	1	1			1
						1	9									
06	1110 N	1072	-0-	-38	-0-	95	1	976	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	97	1	1069	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950

02	1932 N	1716	-0-	-216	-0-	168	1	1548	3	N	-0-					43
03	2139 N	1926	-0-	-213	-0-	189	1	1736	3	N	1					44
						1	9									
04	1920 N	1841	-0-	-79	-0-	173	1	1661	3	N	6					50
						7	9									
05	1891 N	1850	-0-	-41	-0-	192	1	1648	3	N	9	12	1			47
						10	9									
06	1860 N	622	-0-	-1238	-0-	55	1	567	3	N	-0-					47
07	1891 N	230	-0-	-1661	-0-	19	1	210	3	N	1	4	1			44
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

02	28 N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	707	-0-	-21	-0-	69	1	638	3	N	-0-					-0-
03	868	N	778	-0-	-90	-0-	76	1	699	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	70	1	673	3	N	-0-	1	1			-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	89	1	764	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	750	N	199	-0-	-551	-0-	18	1	181	3	N	-0-					-0-
07	775	N	128	-0-	-647	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2094	-0-	-146	-0-	205	1	1888	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2604	N	2112	-0-	-492	-0-	207	1	1899	3	N	5	4	1			2
							6	9									
04	2340	N	1923	-0-	-417	-0-	182	1	1740	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	2325	N	2156	-0-	-169	-0-	225	1	1929	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2040	N	1516	-0-	-524	-0-	135	1	1379	3	N	2	2	1			1
							2	9									
07	1984	N	313	-0-	-1671	-0-	26	1	287	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	50	1	457	3	N	-0-					-0-
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	56	1	519	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	53	1	503	3	N	-0-					-0-
05	558	N	490	-0-	-68	-0-	51	1	438	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	570	N	367	-0-	-203	-0-	33	1	334	3	N	-0-					-0-
07	589	N	44	-0-	-545	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	82	1	754	3	N	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	97	1	887	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	98	1	943	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	930	N	826	-0-	-104	-0-	86	1	740	3	N	-0-	1	1			-0-
06	960	N	913	-0-	-47	-0-	81	1	830	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	1085	N	961	-0-	-124	-0-	80	1	881	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	23	1	215	3	N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	N	29	190	1			34
							32	9									
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	24	1	234	3	N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	28	1	240	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	274	3	N	-0-					-0-
*07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	27	1	295	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	258	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	29	1	277	3	N	-0-					-0-
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	25	1	212	3	N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	23	1	234	3	N	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	24	1	265	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	59	1	543	3	N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	66	1	610	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	N	604	-0-	-26	-0-	57	1	546	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	682	N	581	-0-	-101	-0-	61	1	519	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	N	159	-0-	-501	-0-	14	1	145	3	N	-0-					-0-
07	620	N	238	-0-	-382	-0-	20	1	218	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	121	1	1113	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	130	1	1192	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	129	1	1231	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	146	1	1249	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	140	1	1437	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	140	1	1545	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

02	2856	X	2519	-0-	-337	-0-	308	1	2211	3	Y	-0-					1
03	3162	X	2551	-0-	-611	-0-	264	1	2286	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3000	X	2417	-0-	-583	-0-	284	1	2132	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3038	X	2446	-0-	-592	-0-	313	1	2131	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2730	X	2365	-0-	-365	-0-	282	1	2083	3	Y	-0-					1
07	2790	X	2103	-0-	-687	-0-	2102	3	1	9	Y	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	336	1	3094	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	360	1	3314	3	N	8	7	1			3
							9	9									
04	3510	X	3362	-0-	-148	-0-	318	1	3042	3	N	2	3	1			2
							2	9									
05	3627	X	2699	-0-	-928	-0-	282	1	2415	3	N	2	3	1			1
							2	9									
06	3510	X	1927	-0-	-1583	-0-	171	1	1754	3	N	2	2	1			1
							2	9									
07	3627	X	615	-0-	-3012	-0-	51	1	564	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	6200	-0-	-296	-0-	606	1	5591	3	N	3	3	1			3
							3	9									
03	7223	X	6839	-0-	-384	-0-	669	1	6152	3	N	16	14	1			5
							18	9									
04	6990	X	6637	-0-	-353	-0-	627	1	6006	3	N	4	5	1			4
							4	9									
05	7223	X	6850	-0-	-373	-0-	714	1	6128	3	N	7	8	1			3
							8	9									
06	6660	X	2885	-0-	-3775	-0-	256	1	2626	3	N	3	4	1			2
							3	9									
07	6851	X	750	-0-	-6101	-0-	62	1	688	3	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	71	1	304	3	Y	-0-					28
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	76	1	320	3	Y	-0-					28
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	76	1	308	3	Y	-0-					28
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	99	1	381	3	Y	-0-					28
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	77	1	310	3	Y	-0-					28
07	403	N	324	-0-	-79	-0-	20	1	304	3	Y	-0-					28

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280

02	588	N	534	-0-	-54	-0-	101	1	433	3	N	-0-					-0-
03	651	N	542	-0-	-109	-0-	104	1	438	3	N	-0-					-0-
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	106	1	431	3	N	-0-					-0-
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	112	1	430	3	N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	103	1	413	3	N	-0-					-0-
07	558	N	444	-0-	-114	-0-	27	1	417	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	35	1	322	3	N	-0-					2
03	465	N	361	-0-	-104	-0-	35	1	325	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	32	1	308	3	N	-0-					2
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	40	1	347	3	N	-0-					2
06	360	N	198	-0-	-162	-0-	18	1	180	3	N	-0-					2
07	341	N	50	-0-	-291	-0-	4	1	46	3	N	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

02	1120	N	1114	-0-	-6	-0-	109	1	1005	3	N	-0-					1
03	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	118	1	1089	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	110	1	1056	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	124	1	1065	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1170	N	445	-0-	-725	-0-	40	1	405	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1209	N	20	-0-	-1189	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

02	336	N	300	-0-	-36	-0-	57	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	56	1	235	3	Y	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	64	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	67	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	65	1	261	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	286	-0-	-55	-0-	18	1	268	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716 X	2349	-0-	-367	-0-	287	1	2062	3	Y	-0-					1
03	2976 X	2243	-0-	-733	-0-	232	1	2010	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	2820 X	2264	-0-	-556	-0-	266	1	1997	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	2883 X	2323	-0-	-560	-0-	297	1	2024	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
06	2520 X	2245	-0-	-275	-0-	268	1	1977	3	Y	-0-					1
07	2604 X	1992	-0-	-612	-0-	1991	3	1	9	Y	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860

02	2772 X	1492	-0-	-1280	-0-	282	1	1210	3	Y	-0-					1
03	3069 X	1650	-0-	-1419	-0-	317	1	1332	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	2970 X	1520	-0-	-1450	-0-	300	1	1219	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	2852 X	1496	-0-	-1356	-0-	309	1	1187	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1800 X	1435	-0-	-365	-0-	286	1	1149	3	Y	-0-					-0-
07	1643 X	1242	-0-	-401	-0-	77	1	1164	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

02	5908 X	5503	-0-	-405	-0-	538	1	4962	3	N	3	3	1			3
						3	9									
03	6541 X	6009	-0-	-532	-0-	588	1	5407	3	N	13	12	1			4
						14	9									
04	6000 X	5839	-0-	-161	-0-	552	1	5283	3	N	4	5	1			3
						4	9									
05	6169 X	5935	-0-	-234	-0-	619	1	5308	3	N	7	7	1			3
						8	9									
06	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	576	1	5903	3	N	6	5	1			4
						7	9									
*07	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	544	1	5990	3	N	-0-					4

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	150	1	1380	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	1674 N	1671	-0-	-3	-0-	164	1	1504	3	N	3	3	1			1
						3	9									
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	157	1	1503	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1705 N	1677	-0-	-28	-0-	175	1	1500	3	N	2	2	1			1
						2	9									
06	1620 N	1315	-0-	-305	-0-	117	1	1197	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	1705 N	73	-0-	-1632	-0-	6	1	67	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

02	28 N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324 X	1820	-0-	-504	-0-	344	1	1476	3	Y	-0-					1
03	2542 X	1829	-0-	-713	-0-	352	1	1476	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	2400 X	1737	-0-	-663	-0-	343	1	1393	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	2201 X	1431	-0-	-770	-0-	295	1	1136	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1950 X	1404	-0-	-546	-0-	280	1	1124	3	Y	-0-					-0-
07	2015 X	1212	-0-	-803	-0-	75	1	1136	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

02	672 N	510	-0-	-162	-0-	96	1	414	3	Y	-0-					-0-
03	713 N	507	-0-	-206	-0-	98	1	409	3	Y	-0-					-0-
04	660 N	478	-0-	-182	-0-	94	1	384	3	Y	-0-					-0-
05	558 N	489	-0-	-69	-0-	101	1	388	3	Y	-0-					-0-
06	480 N	343	-0-	-137	-0-	68	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	496 N	370	-0-	-126	-0-	23	1	347	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	N	-0-					-0-
03	310 N	287	-0-	-23	-0-	28	1	258	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	26	1	252	3	N	-0-					-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	255	3	N	-0-					-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	28	1	284	3	N	-0-					-0-
*07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	32	1	354	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

02	4424 X	3701	-0-	-723	-0-	700	1	3001	3	Y	-0-					1
03	4619 X	3631	-0-	-988	-0-	698	1	2931	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
04	4470 X	3514	-0-	-956	-0-	694	1	2819	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	4619 X	3430	-0-	-1189	-0-	707	1	2720	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
06	4410 X	3418	-0-	-992	-0-	681	1	2737	3	Y	-0-					1
07	4092 X	2938	-0-	-1154	-0-	181	1	2755	3	Y	2	2	1			1
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712

02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	58	1	536	3	N	-0-					-0-
03	682 N	657	-0-	-25	-0-	64	1	592	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	660 N	629	-0-	-31	-0-	59	1	569	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	651 N	625	-0-	-26	-0-	65	1	559	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	630 N	206	-0-	-424	-0-	18	1	188	3	N	-0-					-0-
07	651 N	58	-0-	-593	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	3	N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	257	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	250	3	N	-0-					-0-
05	279	N	210	-0-	-69	-0-	22	1	188	3	N	-0-					-0-
06	270	N	114	-0-	-156	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-
07	279	N	60	-0-	-219	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	28	1	256	3	N	-0-					-0-
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	30	1	279	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	28	1	271	3	N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	34	1	292	3	N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	34	1	353	3	N	-0-					-0-
*07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	33	1	368	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	1010	-0-	-26	-0-	191	1	819	3	Y	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	211	1	885	3	Y	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	208	1	845	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	225	1	864	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	212	1	853	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	927	-0-	-158	-0-	57	1	870	3	Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	X	1049	-0-	-239	-0-	198	1	851	3	Y	-0-					-0-
03	1426	X	927	-0-	-499	-0-	178	1	749	3	Y	-0-					-0-
04	1350	X	1024	-0-	-326	-0-	202	1	822	3	Y	-0-					-0-
05	1364	X	1073	-0-	-291	-0-	221	1	851	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1110	X	1010	-0-	-100	-0-	201	1	809	3	Y	-0-					-0-
07	1147	X	921	-0-	-226	-0-	57	1	864	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	871	-0-	-53	-0-	165	1	706	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	888	-0-	-259	-0-	171	1	716	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1500	N	840	-0-	-660	-0-	166	1	674	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	785	-0-	-176	-0-	162	1	622	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	870	N	787	-0-	-83	-0-	157	1	630	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	697	-0-	-171	-0-	43	1	654	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-
*07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
06	90	N	24	-0-	-66	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
07	93	N	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	80	1	742	3	N	-0-					62
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	88	1	811	3	N	2	2	1			62
							2	9									
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	84	1	802	3	N	1	1	1			62
							1	9									
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	94	1	808	3	N	1	1	1			62
							1	9									
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	89	1	907	3	N	3	1	1			64
							3	9									
*07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	85	1	935	3	N	3					67
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	67	1	615	3	N	-0-					-0-
03	775	N	749	-0-	-26	-0-	73	1	674	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	69	1	664	3	N	-0-	1	1			-0-
05	744	N	727	-0-	-17	-0-	76	1	650	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	71	1	727	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	69	1	763	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

02	1876	X	1433	-0-	-443	-0-	175	1	1258	3	Y	-0-					1
03	2077	X	1399	-0-	-678	-0-	145	1	1253	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1830	X	1330	-0-	-500	-0-	156	1	1174	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1860	X	1376	-0-	-484	-0-	176	1	1199	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1590	X	1277	-0-	-313	-0-	152	1	1125	3	Y	-0-					-0-
07	1581	X	1105	-0-	-476	-0-	1104	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

02	616	N	568	-0-	-48	-0-	56	1	512	3	N	-0-					-0-
03	682	N	664	-0-	-18	-0-	65	1	598	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	61	1	584	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	65	1	558	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	630	N	495	-0-	-135	-0-	44	1	451	3	N	-0-					-0-
07	682	N	149	-0-	-533	-0-	12	1	137	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

02	448	N	401	-0-	-47	-0-	76	1	325	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	94	1	393	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	92	1	374	3	Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	95	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	89	1	359	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	389	-0-	-107	-0-	24	1	365	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

02	1400	N	1387	-0-	-13	-0-	136	1	1250	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	148	1	1356	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	138	1	1321	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	151	1	1293	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	147	1	1506	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	141	1	1552	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	70	1	644	3	N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	76	1	698	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	73	1	699	3	N	-0-	1	1			-0-
05	806	N	585	-0-	-221	-0-	61	1	523	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	750	N	475	-0-	-275	-0-	42	1	433	3	N	-0-					-0-
07	806	N	68	-0-	-738	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	130	1	920	3	Y	2					92
							2	9									
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	143	1	1008	3	Y	6	2	1			96
							7	9									
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	137	1	979	3	Y	1	1	1			96
							1	9									
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	153	1	1003	3	Y	9	1	1			104
							10	9									
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	143	1	1086	3	Y	1	87	1			18
							1	9									
*07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	97	1	1138	3	Y	3					21
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

02	2604	X	2094	-0-	-510	-0-	396	1	1698	3	Y	-0-					1
03	2883	X	2221	-0-	-662	-0-	427	1	1793	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2580	X	2081	-0-	-499	-0-	411	1	1669	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2604	X	2091	-0-	-513	-0-	431	1	1658	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2250	X	1994	-0-	-256	-0-	397	1	1597	3	Y	-0-					1
07	2325	X	1726	-0-	-599	-0-	106	1	1619	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	N	-0-					116
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	24	1	223	3	N	-0-					116
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	23	1	223	3	N	-0-					116
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	25	1	216	3	N	-0-					116
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	253	3	N	-0-					116
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	N	-0-					116

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	937	-0-	-71	-0-	176	1	755	3	Y	5					82
							6	9									
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	206	1	867	3	Y	17					99
							19	9									
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	190	1	772	3	Y	16					115
							18	9									
05	1023	N	962	-0-	-61	-0-	195	1	749	3	Y	16	1	1			130
							18	9									
06	1050	N	932	-0-	-118	-0-	184	1	740	3	Y	7					137
							8	9									
07	1023	N	826	-0-	-197	-0-	50	1	755	3	Y	19	83	1			73
							21	9									

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

02	644	N	633	-0-	-11	-0-	62	1	571	3	N	-0-					-0-
03	744	N	696	-0-	-48	-0-	68	1	627	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	64	1	610	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	713	N	632	-0-	-81	-0-	66	1	565	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	N	475	-0-	-185	-0-	42	1	433	3	N	-0-					-0-
07	713	N	88	-0-	-625	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

02	448	N	420	-0-	-28	-0-	41	1	379	3	N	-0-					5
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	47	1	432	3	N	1	1	1			5
							1	9									
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	48	1	457	3	N	-0-					5
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	51	1	437	3	N	1	1	1			5
							1	9									
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	46	1	471	3	N	-0-					5
*07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	47	1	521	3	N	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

02	1316	N	1302	-0-	-14	-0-	127	1	1174	3	Y	1	1	1			62
							1	9									
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	160	1	1470	3	Y	6	3	1			65
							7	9									
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	146	1	1402	3	Y	-0-	1	1			64
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	167	1	1433	3	Y	4	2	1			66
							4	9									
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	148	1	1513	3	Y	1	1	1			66
							1	9									
*07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	146	1	1608	3	Y	-0-					66

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	31	1	134	3	N	-0-					-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	35	1	148	3	N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	39	1	159	3	N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	44	1	168	3	N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	42	1	167	3	N	-0-					-0-
07	217	N	148	-0-	-69	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2645	-0-	-407	-0-	259	1	2385	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	3379	X	2785	-0-	-594	-0-	272	1	2505	3	N	7	6	1			2
							8	9									
04	3030	X	2824	-0-	-206	-0-	267	1	2555	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	2914	X	2838	-0-	-76	-0-	296	1	2540	3	N	2	3	1			1
							2	9									
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	276	1	2829	3	N	3	2	1			2
							3	9									
*07	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	279	1	3066	3	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	672	-0-	-56	-0-	66	1	606	3	N	-0-					-0-
03	806	N	599	-0-	-207	-0-	59	1	539	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	750	N	585	-0-	-165	-0-	55	1	530	3	N	-0-					-0-
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	70	1	602	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	64	1	660	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	56	1	614	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	3	N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	3	N	-0-					-0-
*07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					2
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	7	1	67	3	N	-0-					2
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	6	1	57	3	N	-0-					2
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	3	N	-0-	1	1			1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	18	1	170	3	N	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	20	1	184	3	N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	19	1	182	3	N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	22	1	189	3	N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	3	N	-0-					-0-
*07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	50	1	458	3	N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	258	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	22	1	214	3	N	-0-					-0-
05	496	N	248	-0-	-248	-0-	26	1	222	3	N	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	21	1	214	3	N	-0-					-0-
*07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	47	1	517	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	61	1	567	3	N	-0-					-0-
03	713	N	688	-0-	-25	-0-	67	1	620	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	63	1	607	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	72	1	615	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	69	1	707	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	69	1	756	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1812	-0-	-8	-0-	177	1	1634	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2046	N	1989	-0-	-57	-0-	195	1	1790	3	N	4	4	1			1
							4	9									
04	1980	N	1975	-0-	-5	-0-	187	1	1786	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	209	1	1797	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	191	1	1957	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	191	1	2099	3	N	-0-					1

LONGFELLOW STATE "F" WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	268	3	N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	33	1	306	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	N	-0-					-0-
05	341	N	220	-0-	-121	-0-	23	1	197	3	N	-0-					-0-
06	330	N	96	-0-	-234	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
07	310	N	39	-0-	-271	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1808	-0-	-40	-0-	177	1	1630	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	196	1	1798	3	N	4	4	1			1
							4	9									
04	2010	N	1960	-0-	-50	-0-	185	1	1773	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	204	1	1750	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1920	N	828	-0-	-1092	-0-	74	1	754	3	N	-0-	1	1			-0-
07	2015	N	64	-0-	-1951	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	171	1	1581	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1984	N	1744	-0-	-240	-0-	171	1	1569	3	N	4	4	1			2
							4	9									
04	1920	N	1862	-0-	-58	-0-	176	1	1685	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1953	N	1908	-0-	-45	-0-	199	1	1707	3	N	2	3	1			1
							2	9									
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	185	1	1894	3	N	2	7	1			3
							2	9									
*07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	184	1	2027	3	N	-0-	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

02	1064	N	1041	-0-	-23	-0-	102	1	939	3	N	-0-					71
03	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	105	1	963	3	N	2	2	1			71
							2	9									
04	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	102	1	981	3	N	1	1	1			71
							1	9									
05	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	118	1	1016	3	N	1	1	1			71
							1	9									
06	1050	N	560	-0-	-490	-0-	50	1	510	3	N	-0-	1	1			70
07	1116	N	57	-0-	-1059	-0-	5	1	52	3	N	-0-					70

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	44	1	404	3	N	-0-					-0-
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	48	1	442	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	45	1	433	3	N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	52	1	446	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	49	1	506	3	N	-0-					-0-
*07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	48	1	529	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

02	196	N	191	-0-	-5	-0-	36	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	38	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	41	1	165	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	41	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	42	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	11	1	169	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	40	1	368	3	N	-0-					30
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	46	1	419	3	N	1	1	1			30
							1	9									
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	43	1	412	3	N	-0-					30
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	48	1	415	3	N	1	1	1			30
							1	9									
06	450	N	125	-0-	-325	-0-	11	1	114	3	N	-0-					30
07	465	N	113	-0-	-352	-0-	9	1	104	3	N	-0-					30

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

02	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	357	1	1532	3	Y	-0-					1
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	381	1	1601	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	375	1	1526	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	394	1	1516	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
06	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	369	1	1481	3	Y	-0-					-0-
07	1767 N	1602	-0-	-165	-0-	99	1	1501	3	Y	2	1	1			1
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	89	1	825	3	N	1					1
						1	9									
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	107	1	984	3	N	2	2	1			1
						2	9									
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	97	1	929	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	98	1	843	3	N	-0-	1	1			-0-
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	62	1	636	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
07	217 N	95	-0-	-122	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

02	1400 X	1022	-0-	-378	-0-	193	1	829	3	Y	-0-					-0-
03	1550 X	931	-0-	-619	-0-	179	1	752	3	Y	-0-					-0-
04	1470 X	940	-0-	-530	-0-	186	1	754	3	Y	-0-					-0-
05	1426 X	938	-0-	-488	-0-	193	1	744	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	1110 X	912	-0-	-198	-0-	182	1	730	3	Y	-0-					-0-
07	1147 X	866	-0-	-281	-0-	53	1	813	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	58	1	532	3	N	-0-					-0-
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	63	1	583	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	630 N	590	-0-	-40	-0-	56	1	534	3	N	-0-					-0-
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	71	1	605	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	64	1	661	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	63	1	694	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120 N	1104	-0-	-16	-0-	108	1	996	3	N	-0-					1
03	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	120	1	1103	3	N	2	2	1			1
						2	9									
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	115	1	1096	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	130	1	1112	3	N	1	1	1			1
						1	9									
06	1200 N	564	-0-	-636	-0-	50	1	514	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1240 N	79	-0-	-1161	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

02	4452 X	4282	-0-	-170	-0-	419	1	3861	3	N	2	2	1			2
						2	9									
03	4929 X	4721	-0-	-208	-0-	462	1	4248	3	N	10	9	1			3
						11	9									
04	4680 X	4606	-0-	-74	-0-	435	1	4167	3	N	4	4	1			3
						4	9									
05	4836 X	4738	-0-	-98	-0-	494	1	4240	3	N	4	5	1			2
						4	9									
06	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	456	1	4666	3	N	5	4	1			3
						6	9									
*07	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	447	1	4921	3	N	-0-					3

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775

02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	8	1	68	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
07	93 N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

02	2184 X	2139	-0-	-45	-0-	209	1	1929	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	231	1	2126	3	N	6	5	1			2
						7	9									
04	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	223	1	2137	3	N	1	2	1			1
						1	9									
05	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	261	1	2238	3	N	3	3	1			1
						3	9									
06	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	247	1	2528	3	N	3	2	1			2
						3	9									
*07	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	242	1	2666	3	N	-0-					2

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

02	1120 N	1109	-0-	-11	-0-	108	1	994	3	N	6	1	1			176
						7	9									
03	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	119	1	1099	3	N	14	2	1			188
						15	9									
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	115	1	1099	3	N	5	1	1			192
						6	9									
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	131	1	1123	3	N	10	173	1			29
						11	9									
06	1200 N	570	-0-	-630	-0-	51	1	518	3	N	1	1	1			29
						1	9									
07	1271 N	81	-0-	-1190	-0-	7	1	74	3	N	-0-					29

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	515	-0-	-45	-0-	50	1	465	3	N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	60	1	552	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	65	1	624	3	N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	65	1	559	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	N	151	-0-	-449	-0-	13	1	138	3	N	-0-					-0-
07	713	N	134	-0-	-579	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	X	1511	-0-	-253	-0-	286	1	1225	3	Y	-0-					1
03	1860	X	1576	-0-	-284	-0-	303	1	1272	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1740	X	1521	-0-	-219	-0-	300	1	1220	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1736	X	1516	-0-	-220	-0-	313	1	1203	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1620	X	1491	-0-	-129	-0-	297	1	1194	3	Y	-0-					-0-
07	1674	X	1267	-0-	-407	-0-	78	1	1188	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	45	1	194	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	48	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	48	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	51	1	195	3	Y	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	47	1	188	3	Y	-0-					-0-
*07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	38	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	41	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	40	1	163	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	43	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	40	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	30	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	32	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	31	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	32	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	28	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	136	-0-	-81	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	69	1	295	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	373	-0-	-61	-0-	72	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	77	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	78	1	298	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	70	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	301	-0-	-102	-0-	19	1	282	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3223	-0-	-53	-0-	315	1	2907	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	3627	X	3075	-0-	-552	-0-	301	1	2767	3	N	6	6	1			2
							7	9									
04	3510	X	1918	-0-	-1592	-0-	181	1	1736	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	3627	X	2631	-0-	-996	-0-	274	1	2354	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	3510	X	1473	-0-	-2037	-0-	131	1	1340	3	N	2	2	1			1
							2	9									
07	3565	X	183	-0-	-3382	-0-	15	1	168	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

02	756	N	732	-0-	-24	-0-	138	1	594	3	Y	-0-					5
03	806	N	768	-0-	-38	-0-	148	1	620	3	Y	-0-					5
04	780	N	748	-0-	-32	-0-	148	1	600	3	Y	-0-					5
05	806	N	751	-0-	-55	-0-	155	1	595	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	750	N	732	-0-	-18	-0-	146	1	586	3	Y	-0-					5
07	775	N	638	-0-	-137	-0-	39	1	599	3	Y	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

02	140	N	105	-0-	-35	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

02	588	N	560	-0-	-28	-0-	106	1	454	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	587	-0-	-64	-0-	113	1	474	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	566	-0-	-34	-0-	112	1	454	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	120	1	460	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	112	1	451	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	486	-0-	-103	-0-	30	1	456	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

02	308	N	304	-0-	-4	-0-	57	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	59	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	58	1	235	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	60	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	56	1	224	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	240	-0-	-70	-0-	15	1	225	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624 N	1534	-0-	-90	-0-	290	1	1244	3	Y	-0-					1
03	1798 N	1474	-0-	-324	-0-	283	1	1190	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	1650 N	1445	-0-	-205	-0-	285	1	1159	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	1705 N	1498	-0-	-207	-0-	309	1	1189	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	289	1	1162	3	Y	-0-					-0-
07	1488 X	1299	-0-	-189	-0-	80	1	1218	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

02	308 N	268	-0-	-40	-0-	26	1	242	3	N	-0-					-0-
03	341 N	284	-0-	-57	-0-	28	1	255	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	27	1	256	3	N	-0-					-0-
05	310 N	288	-0-	-22	-0-	30	1	258	3	N	-0-					-0-
06	270 N	88	-0-	-182	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
07	279 N	16	-0-	-263	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	167	1	1543	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	1922 N	1869	-0-	-53	-0-	183	1	1682	3	N	4	4	1			1
						4	9									
04	1830 N	1818	-0-	-12	-0-	172	1	1645	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1891 N	1877	-0-	-14	-0-	196	1	1679	3	N	2	2	1			1
						2	9									
06	1800 N	712	-0-	-1088	-0-	63	1	649	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1891 N	407	-0-	-1484	-0-	34	1	373	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

02	336 N	307	-0-	-29	-0-	30	1	277	3	N	-0-					-0-
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	35	1	325	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	32	1	309	3	N	-0-					-0-
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	34	1	296	3	N	-0-					-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	35	1	358	3	N	-0-					-0-
*07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	33	1	367	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
03	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	10	N	4	-0-	-6	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	285	3	N	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	34	1	312	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	32	1	309	3	N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	38	1	328	3	N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	35	1	363	3	N	-0-					-0-
*07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	36	1	397	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	183	1	1684	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2170	N	2047	-0-	-123	-0-	200	1	1843	3	N	4	4	1			1
							4	9									
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	188	1	1799	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	214	1	1832	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	198	1	2028	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	194	1	2139	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

02	5320	X	4993	-0-	-327	-0-	488	1	4502	3	N	3	2	1			3
							3	9									
03	5890	X	5451	-0-	-439	-0-	533	1	4905	3	N	12	11	1			4
							13	9									
04	5400	X	5347	-0-	-53	-0-	505	1	4839	3	N	3	4	1			3
							3	9									
05	5518	X	5474	-0-	-44	-0-	571	1	4896	3	N	6	6	1			3
							7	9									
06	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	533	1	5461	3	N	5	5	1			3
							6	9									
*07	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	522	1	5743	3	N	-0-					3

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

02	616	N	514	-0-	-102	-0-	97	1	417	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	521	-0-	-99	-0-	100	1	421	3	Y	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	107	1	435	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	112	1	432	3	Y	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	106	1	428	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	473	-0-	-85	-0-	29	1	444	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	81	1	749	3	N	-0-					-0-
03	930	N	899	-0-	-31	-0-	88	1	808	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	82	1	788	3	N	-0-	1	1			-0-
05	930	N	773	-0-	-157	-0-	81	1	691	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	870	N	305	-0-	-565	-0-	27	1	278	3	N	-0-					-0-
07	899	N	50	-0-	-849	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	X	1265	-0-	-191	-0-	239	1	1026	3	Y	-0-					-0-
03	1550	X	1297	-0-	-253	-0-	249	1	1046	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1440	X	1205	-0-	-235	-0-	238	1	966	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1457	X	1189	-0-	-268	-0-	245	1	944	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1410	X	1138	-0-	-272	-0-	227	1	911	3	Y	-0-					-0-
07	1395	X	1001	-0-	-394	-0-	62	1	938	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	62	1	576	3	N	-0-					-0-
03	744	N	704	-0-	-40	-0-	69	1	633	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	65	1	620	3	N	-0-	1	1			-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	76	1	656	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	690	N	434	-0-	-256	-0-	39	1	395	3	N	-0-					-0-
07	713	N	52	-0-	-661	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	53	1	484	3	N	-0-					-0-
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	57	1	519	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	500	-0-	-70	-0-	47	1	453	3	N	-0-					-0-
05	589	N	544	-0-	-45	-0-	57	1	486	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	52	1	531	3	N	-0-					-0-
*07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	50	1	554	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	38	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	41	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	41	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	43	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	40	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	366	-0-	-54	-0-	36	1	330	3	N	-0-					1
03	527	N	440	-0-	-87	-0-	43	1	396	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	95	1	912	3	N	-0-					1
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	105	1	903	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	33	1	337	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1054	N	613	-0-	-441	-0-	51	1	562	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	97	1	415	3	Y	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	96	1	401	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	92	1	373	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	432	-0-	-126	-0-	89	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	87	1	348	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	354	-0-	-142	-0-	22	1	332	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	40	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	40	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	39	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	43	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	43	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	12	1	183	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

02	1876	N	1663	-0-	-213	-0-	163	1	1499	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2046	N	1739	-0-	-307	-0-	170	1	1565	3	N	4	4	1			1
							4	9									
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	175	1	1673	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	191	1	1637	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1680	N	448	-0-	-1232	-0-	40	1	408	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1922	N	129	-0-	-1793	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	203	1	873	3	N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	211	1	884	3	N	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	206	1	835	3	N	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	218	1	837	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	199	1	799	3	N	-0-					-0-
*07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	52	1	797	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988 N	1750	-0-	-238	-0-	171	1	1578	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	2201 N	1890	-0-	-311	-0-	185	1	1701	3	N	4	4	1			1
						4	9									
04	1920 N	1843	-0-	-77	-0-	174	1	1668	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1953 N	1890	-0-	-63	-0-	197	1	1691	3	N	2	2	1			1
						2	9									
06	1830 N	732	-0-	-1098	-0-	65	1	667	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1891 N	158	-0-	-1733	-0-	13	1	145	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

02	308 N	291	-0-	-17	-0-	55	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	64	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	265	-0-	-65	-0-	52	1	213	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	270	-0-	-40	-0-	56	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	330 N	260	-0-	-70	-0-	52	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	279 N	220	-0-	-59	-0-	14	1	206	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

02	560 N	478	-0-	-82	-0-	47	1	431	3	N	-0-					-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	59	1	541	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	480 N	469	-0-	-11	-0-	44	1	425	3	N	-0-					-0-
05	527 N	418	-0-	-109	-0-	44	1	373	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	570 N	133	-0-	-437	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-
07	496 N	22	-0-	-474	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

02	252 N	242	-0-	-10	-0-	24	1	218	3	N	-0-					-0-
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	27	1	245	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	3	N	-0-					-0-
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	29	1	246	3	N	-0-					-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	267	3	N	-0-					-0-
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	23	1	255	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	120	1	1109	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	132	1	1213	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	131	1	1255	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	140	1	1199	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	120	1	1234	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	119	1	1313	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	3	N	-0-					-0-
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	39	1	362	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	370	3	N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	42	1	363	3	N	-0-					-0-
06	390	N	128	-0-	-262	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-
07	434	N	14	-0-	-420	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

02	3220	X	2678	-0-	-542	-0-	413	1	2265	3	Y	-0-					1
03	3472	X	2780	-0-	-692	-0-	431	1	2346	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	3240	X	2467	-0-	-773	-0-	377	1	2089	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3348	X	3131	-0-	-217	-0-	538	1	2590	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3150	X	3097	-0-	-53	-0-	490	1	2606	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2976	X	2841	-0-	-135	-0-	201	1	2639	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

02	896	N	655	-0-	-241	-0-	99	1	556	3	N	-0-					-0-
03	992	N	714	-0-	-278	-0-	110	1	603	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	109	1	596	3	N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	133	1	683	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	130	1	576	3	N	-0-					-0-
07	744	N	532	-0-	-212	-0-	33	1	499	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

02	952	N	861	-0-	-91	-0-	84	1	777	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	972	-0-	-82	-0-	95	1	874	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	91	1	871	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	105	1	900	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	93	1	950	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	92	1	1014	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1157	-0-	-75	-0-	113	1	1043	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1426	N	1139	-0-	-287	-0-	112	1	1025	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1260	N	1122	-0-	-138	-0-	106	1	1015	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1271	N	958	-0-	-313	-0-	100	1	858	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1110	N	578	-0-	-532	-0-	51	1	526	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1147	N	61	-0-	-1086	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	114	1	1052	3	N	-0-					1
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	136	1	1251	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	129	1	1232	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	125	1	1074	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1350	N	535	-0-	-815	-0-	48	1	487	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1395	N	56	-0-	-1339	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "D" WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	118	1	1092	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1364	N	1178	-0-	-186	-0-	115	1	1061	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	115	1	1097	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1333	N	1013	-0-	-320	-0-	106	1	906	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1140	N	554	-0-	-586	-0-	49	1	505	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1240	N	37	-0-	-1203	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	63	1	581	3	N	-0-					-0-
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	69	1	631	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	690	N	688	-0-	-2	-0-	65	1	623	3	N	-0-	1	1			-0-
05	713	N	687	-0-	-26	-0-	72	1	614	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	690	N	187	-0-	-503	-0-	17	1	170	3	N	-0-					-0-
07	713	N	176	-0-	-537	-0-	15	1	161	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	91	1	837	3	N	1					1
							1	9									
03	1023	N	946	-0-	-77	-0-	93	1	851	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	92	1	878	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	106	1	911	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	930	N	393	-0-	-537	-0-	35	1	358	3	N	-0-	1	1			-0-
07	992	N	47	-0-	-945	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

02	140	N	120	-0-	-20	-0-	23	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	23	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	24	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	24	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	23	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

02	1736	X	1355	-0-	-381	-0-	166	1	1189	3	Y	-0-					-0-
03	1922	X	1442	-0-	-480	-0-	149	1	1291	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1860	X	1362	-0-	-498	-0-	160	1	1202	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1767	X	1363	-0-	-404	-0-	174	1	1188	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1470	X	1318	-0-	-152	-0-	157	1	1161	3	Y	-0-					-0-
07	1488	X	1165	-0-	-323	-0-	1164	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	3	N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	25	1	215	3	N	-0-					-0-
06	210	N	154	-0-	-56	-0-	14	1	140	3	N	-0-					-0-
07	217	N	96	-0-	-121	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE "E" WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1155	-0-	-49	-0-	113	1	1041	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	130	1	1196	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	120	1	1152	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	122	1	1046	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1290	N	582	-0-	-708	-0-	52	1	530	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1302	N	144	-0-	-1158	-0-	12	1	132	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2343	-0-	-597	-0-	443	1	1900	3	Y	-0-					1
03	3255	X	2377	-0-	-878	-0-	457	1	1919	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3030	X	2300	-0-	-730	-0-	454	1	1845	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2914	X	2176	-0-	-738	-0-	449	1	1725	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2610	X	2068	-0-	-542	-0-	412	1	1656	3	Y	-0-					1
07	2604	X	1852	-0-	-752	-0-	114	1	1737	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	46	1	427	3	N	25					64
							28	9									
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	51	1	469	3	N	16	1	1			79
							18	9									
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	47	1	455	3	N	15					94
							17	9									
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	54	1	459	3	N	16	1	1			109
							18	9									
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	51	1	527	3	N	13					122
							14	9									
*07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	51	1	566	3	N	18					140
							20	9									

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	260	1	2399	3	N	8	1	1			175
							9	9									
03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	263	1	2422	3	N	9	5	1			179
							10	9									
04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	257	1	2461	3	N	10	2	1			187
							11	9									
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	302	1	2591	3	N	7	3	1			191
							8	9									
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	261	1	2670	3	N	3	166	1			28
							3	9									
*07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	282	1	3109	3	N	4					32
							4	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	19	1	179	3	N	-0-					-0-
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	18	1	171	3	N	-0-					-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	19	1	164	3	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	3	N	-0-					-0-
*07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

02	84	N	81	-0-	-3	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	103	1	872	3	Y	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	105	1	947	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	105	1	924	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	117	1	927	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	720	N	511	-0-	-209	-0-	55	1	456	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	372	-0-	-372	-0-	7	1	365	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

02	1064	N	1054	-0-	-10	-0-	103	1	951	3	N	-0-					1
03	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	109	1	1001	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	104	1	997	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	118	1	1014	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1080	N	331	-0-	-749	-0-	29	1	302	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1147	N	94	-0-	-1053	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	36	1	330	3	N	-0-					-0-
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	38	1	350	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	34	1	321	3	N	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	42	1	357	3	N	-0-					-0-
06	390	N	97	-0-	-293	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
07	372	N	72	-0-	-300	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1632	-0-	-48	-0-	158	1	1457	3	N	15	1	1			118
							17	9									
03	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	173	1	1587	3	N	17	4	1			131
							19	9									
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	168	1	1607	3	N	14	1	1			144
							15	9									
05	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	184	1	1580	3	N	2	2	1			141
							2	9									
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	190	1	1949	3	N	2	2	1			141
							2	9									
*07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	186	1	2046	3	N	-0-					141

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	X	1042	-0-	-218	-0-	197	1	845	3	Y	-0-					-0-
03	1395	X	1125	-0-	-270	-0-	216	1	909	3	Y	-0-					-0-
04	1290	X	1163	-0-	-127	-0-	229	1	933	3	Y	1					1
							1	9									
05	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	248	1	952	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	229	1	919	3	Y	-0-					-0-
07	1209	X	1012	-0-	-197	-0-	62	1	949	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	282	1	2604	3	N	2	6	1			2
							2	9									
03	3379	X	2766	-0-	-613	-0-	271	1	2488	3	N	6	6	1			2
							7	9									
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	315	1	3017	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	3379	X	2788	-0-	-591	-0-	291	1	2495	3	N	2	3	1			1
							2	9									
06	3150	X	2244	-0-	-906	-0-	199	1	2043	3	N	2	2	1			1
							2	9									
07	3441	X	250	-0-	-3191	-0-	21	1	229	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	694	-0-	-34	-0-	68	1	626	3	N	-0-					-0-
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	74	1	680	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	750	N	708	-0-	-42	-0-	67	1	641	3	N	-0-	1	1			-0-
05	775	N	705	-0-	-70	-0-	73	1	631	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	63	1	648	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	63	1	691	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

02	2520	X	1001	-0-	-1519	-0-	122	1	879	3	Y	-0-					1
03	2790	X	1621	-0-	-1169	-0-	168	1	1452	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2580	X	1859	-0-	-721	-0-	218	1	1640	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2449	X	1888	-0-	-561	-0-	242	1	1646	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	238	1	1760	3	Y	-0-					-0-
07	1922	X	1742	-0-	-180	-0-	1741	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

02	140	N	139	-0-	-1	-0-	26	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	55	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	58	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	59	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	45	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	160	-0-	-150	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

02	252	N	4	-0-	-248	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	28	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	32	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	2	-0-	-268	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	30	1	335	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

02	1008	N	794	-0-	-214	-0-	150	1	644	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	594	-0-	-491	-0-	114	1	480	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	695	-0-	-145	-0-	137	1	558	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	830	-0-	-38	-0-	171	1	658	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	165	1	662	3	Y	-0-					-0-
*07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	47	1	712	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	169	1	1560	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	186	1	1711	3	N	4	4	1			1
							4	9									
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	176	1	1685	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	200	1	1714	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1380	N	569	-0-	-811	-0-	51	1	518	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1426	N	173	-0-	-1253	-0-	14	1	159	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

02	2184	N	2174	-0-	-10	-0-	213	1	1960	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	236	1	2174	3	N	6	5	1			2
							7	9									
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	222	1	2121	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	243	1	2087	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	2340	N	2316	-0-	-24	-0-	206	1	2108	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	215	1	2370	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

02	476	N	447	-0-	-29	-0-	44	1	403	3	N	-0-					-0-
03	527	N	470	-0-	-57	-0-	46	1	423	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	510	N	452	-0-	-58	-0-	43	1	409	3	N	-0-					-0-
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	48	1	410	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	44	1	448	3	N	-0-					-0-
*07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	44	1	484	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

02	616	N	576	-0-	-40	-0-	109	1	467	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	602	-0-	-49	-0-	116	1	486	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	118	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	590	-0-	-61	-0-	122	1	468	3	Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	117	1	471	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	504	-0-	-116	-0-	31	1	473	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	35	1	320	3	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
05	248	N	114	-0-	-134	-0-	12	1	102	3	N	-0-					-0-
06	240	N	29	-0-	-211	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
07	93	N	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

02	1624	N	1531	-0-	-93	-0-	150	1	1380	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	170	1	1567	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	162	1	1550	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	177	1	1519	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1680	N	791	-0-	-889	-0-	70	1	721	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1767	N	161	-0-	-1606	-0-	13	1	148	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

02	1344	N	1322	-0-	-22	-0-	129	1	1192	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	136	1	1254	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	137	1	1316	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	145	1	1248	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	134	1	1374	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	136	1	1498	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	76	1	697	3	N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	84	1	772	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	80	1	763	3	N	-0-	1	1			-0-
05	868	N	866	-0-	-2	-0-	90	1	775	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	85	1	868	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	83	1	912	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	3	N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	114	1	1049	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	125	1	1149	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	118	1	1127	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	118	1	1016	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	112	1	1149	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	110	1	1212	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	34	1	318	3	N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	35	1	320	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	36	1	340	3	N	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	40	1	347	3	N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	38	1	391	3	N	-0-					-0-
*07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	38	1	418	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1150	-0-	-194	-0-	141	1	1009	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1161	-0-	-234	-0-	120	1	1040	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1290	N	1172	-0-	-118	-0-	138	1	1034	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	145	1	991	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	127	1	938	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	949	-0-	-260	-0-	949	3			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-					10
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	8	1	78	3	N	-0-					10
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	11	1	104	3	N	-0-					10
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	N	-0-					10
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-					10
*07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	N	-0-					10

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	59	1	542	3	N	-0-					-0-
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	65	1	596	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	61	1	587	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	69	1	594	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	65	1	662	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	63	1	699	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	50	1	461	3	N	-0-					-0-
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	52	1	477	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	367	-0-	-113	-0-	35	1	332	3	N	-0-					-0-
05	558	N	506	-0-	-52	-0-	53	1	453	3	N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	50	1	510	3	N	-0-					-0-
*07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	50	1	546	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	692	-0-	-36	-0-	68	1	624	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	765	-0-	-10	-0-	75	1	687	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	73	1	699	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	85	1	730	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	80	1	819	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	78	1	862	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	111	1	477	3	Y	-0-					12
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	124	1	521	3	Y	-0-					12
04	630	N	432	-0-	-198	-0-	85	1	347	3	Y	-0-					12
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	131	1	504	3	Y	-0-					12
06	630	N	437	-0-	-193	-0-	87	1	350	3	Y	-0-					12
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	27	1	403	3	Y	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	37	1	339	3	N	-0-					-0-
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	41	1	377	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	38	1	363	3	N	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	42	1	360	3	N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	41	1	422	3	N	-0-					-0-
*07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	39	1	430	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6776	X	6395	-0-	-381	-0-	625	1	5766	3	N	4	3	1			4
							4	9									
03	7502	X	6833	-0-	-669	-0-	669	1	6147	3	N	15	14	1			5
							17	9									
04	6930	X	6873	-0-	-57	-0-	650	1	6219	3	N	4	5	1			4
							4	9									
05	7161	X	6322	-0-	-839	-0-	659	1	5656	3	N	6	7	1			3
							7	9									
06	6840	X	1724	-0-	-5116	-0-	153	1	1569	3	N	2	4	1			1
							2	9									
07	7099	X	324	-0-	-6775	-0-	27	1	297	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	91	1	838	3	N	6					116
							7	9									
03	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	100	1	915	3	N	2	2	1			116
							2	9									
04	990	N	985	-0-	-5	-0-	92	1	883	3	N	9	1	1			124
							10	9									
05	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	104	1	896	3	N	4	1	1			127
							4	9									
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	98	1	1000	3	N	3	1	1			129
							3	9									
*07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	93	1	1023	3	N	7	77	1			59
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

02	588	N	473	-0-	-115	-0-	46	1	427	3	N	-0-					-0-
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	53	1	483	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	47	1	449	3	N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	73	1	627	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	69	1	705	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	62	1	677	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	367	3	N	-0-					-0-
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	44	1	401	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	42	1	400	3	N	-0-					-0-
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	47	1	406	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	43	1	436	3	N	-0-					-0-
*07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	42	1	464	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-					-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	3	N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	3	N	-0-					-0-
*07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	200	3	N	-0-					-0-
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	15	1	150	3	N	-0-					-0-
07	217	N	77	-0-	-140	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	531	-0-	-141	-0-	65	1	466	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	67	1	583	3	Y	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	75	1	564	3	Y	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	83	1	564	3	Y	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	76	1	564	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	3			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	663	-0-	-9	-0-	65	1	598	3	N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	69	1	637	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	67	1	641	3	N	-0-	1	1			-0-
05	744	N	659	-0-	-85	-0-	69	1	589	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	66	1	673	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	63	1	689	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	3	N	-0-					-0-
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	28	1	255	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	261	3	N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	29	1	292	3	N	-0-					-0-
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	310	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	63	1	270	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	68	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	67	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	71	1	275	3	Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	67	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	18	1	276	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	437	1	4029	3	Y	8	2	1			72
							9	9									
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	480	1	4413	3	Y	20	10	1			82
							22	9									
04	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	457	1	4372	3	Y	63	4	1			141
							69	9									
05	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	519	1	4454	3	Y	68	6	1			203
							75	9									
06	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	486	1	4976	3	Y	24	4	1			223
							26	9									
*07	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	444	1	4893	3	Y	8	188	1			43
							9	9									

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	95	1	429	3	Y	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	109	1	492	3	Y	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	107	1	469	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	112	1	447	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	520	-0-	-50	-0-	94	1	426	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	470	-0-	-119	-0-	30	1	440	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	993	-0-	-323	-0-	188	1	805	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	972	-0-	-330	-0-	187	1	785	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	986	-0-	-64	-0-	195	1	791	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	208	1	801	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	192	1	772	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	872	-0-	-151	-0-	54	1	818	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	470	-0-	-146	-0-	89	1	381	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	523	-0-	-128	-0-	101	1	422	3	Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	107	1	436	3	Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	119	1	457	3	Y	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	112	1	452	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	493	-0-	-65	-0-	30	1	463	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	348	1	3209	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	380	1	3492	3	N	9	8	1			3
							10	9									
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	351	1	3361	3	N	2	3	1			2
							2	9									
05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	406	1	3479	3	N	4	4	1			2
							4	9									
06	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	387	1	3962	3	N	4	3	1			3
							4	9									
*07	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	373	1	4107	3	N	-0-					3

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

02	392	N	375	-0-	-17	-0-	71	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	75	1	314	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	75	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	79	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	74	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	322	-0-	-81	-0-	20	1	302	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

02	1624	X	1412	-0-	-212	-0-	267	1	1145	3	Y	-0-					-0-
03	1736	X	1423	-0-	-313	-0-	273	1	1148	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1650	X	1512	-0-	-138	-0-	298	1	1213	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1705	X	1415	-0-	-290	-0-	292	1	1123	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1560	X	1314	-0-	-246	-0-	262	1	1052	3	Y	-0-					-0-
07	1550	X	1215	-0-	-335	-0-	75	1	1139	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW STATE WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	107	1	987	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	116	1	1064	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	107	1	1026	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	119	1	1020	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	116	1	1193	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	112	1	1231	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	55	1	505	3	N	-0-					13
03	651 N	584	-0-	-67	-0-	57	1	527	3	N	-0-					13
04	600 N	592	-0-	-8	-0-	56	1	535	3	N	1					14
						1	9									
05	620 N	601	-0-	-19	-0-	63	1	537	3	N	1	1	1			14
						1	9									
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	59	1	606	3	N	1	1	1			14
						1	9									
*07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	58	1	638	3	N	-0-					14

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

02	1568 X	1561	-0-	-7	-0-	295	1	1266	3	Y	-0-					-0-
03	1705 X	1598	-0-	-107	-0-	307	1	1289	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
04	1650 X	1519	-0-	-131	-0-	300	1	1218	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	1736 X	1544	-0-	-192	-0-	319	1	1225	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1680 X	1502	-0-	-178	-0-	299	1	1203	3	Y	-0-					-0-
07	1736 X	1315	-0-	-421	-0-	81	1	1233	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	91	1	835	3	N	1					1
						1	9									
03	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	101	1	925	3	N	5	163	1			54
						6	9									
04	990 N	983	-0-	-7	-0-	93	1	889	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	105	1	897	3	N	1	1	1			1
						1	9									
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	94	1	962	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	88	1	968	3	N	-0-					1

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	64	1	273	3	Y	-0-					-0-
03	372 N	354	-0-	-18	-0-	68	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	360 N	233	-0-	-127	-0-	46	1	187	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	272	-0-	-100	-0-	56	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	330 N	302	-0-	-28	-0-	60	1	242	3	Y	-0-					-0-
*07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	103	1	759	3	Y	-0-					-0-
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	95	1	830	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	99	1	768	3	Y	-0-					-0-
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	104	1	723	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	84	1	626	3	Y	-0-					-0-
*07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	3	1	643	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	862	-0-	-6	-0-	163	1	699	3	Y	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	176	1	737	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	897	-0-	-3	-0-	177	1	720	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	196	1	754	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	185	1	743	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	824	-0-	-106	-0-	51	1	773	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	51	1	221	3	Y	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	57	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	56	1	230	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	62	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	56	1	225	3	Y	-0-					-0-
*07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	456	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	188	1	808	3	Y	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	228	1	957	3	Y	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	232	1	944	3	Y	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	249	1	956	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	234	1	943	3	Y	-0-					-0-
07	1209	X	1027	-0-	-182	-0-	63	1	963	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	1365	-0-	-287	-0-	250	1	1115	3	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1490	-0-	-339	-0-	274	1	1214	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1680	X	1399	-0-	-281	-0-	267	1	1131	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1612	X	1442	-0-	-170	-0-	284	1	1158	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1470	X	1414	-0-	-56	-0-	265	1	1149	3	Y	-0-					-0-
07	1519	X	1174	-0-	-345	-0-	76	1	1097	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3497	-0-	-479	-0-	428	1	3069	3	Y	-0-					1
03	4309	X	3489	-0-	-820	-0-	361	1	3126	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	4080	X	3158	-0-	-922	-0-	371	1	2786	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	4216	X	3231	-0-	-985	-0-	413	1	2816	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3870	X	3098	-0-	-772	-0-	369	1	2729	3	Y	-0-					1
07	3875	X	2770	-0-	-1105	-0-	2769	3	1	9	Y	1	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364 N	307	-0-	-57	-0-	30	1	277	3	N	-0-					-0-
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	31	1	287	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	30	1	292	3	N	-0-	135	1			19
05	341 N	247	-0-	-94	-0-	26	1	221	3	N	-0-					18
06	300 N	126	-0-	-174	-0-	11	1	115	3	N	-0-					18
07	341 N	62	-0-	-279	-0-	5	1	57	3	N	-0-					18

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

02	812 N	792	-0-	-20	-0-	150	1	642	3	N	-0-					-0-
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	160	1	670	3	N	-0-					-0-
04	840 N	826	-0-	-14	-0-	163	1	663	3	N	-0-					-0-
05	868 N	830	-0-	-38	-0-	171	1	658	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	810 N	803	-0-	-7	-0-	160	1	643	3	N	-0-					-0-
07	868 N	703	-0-	-165	-0-	43	1	660	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	47	1	433	3	N	-0-					-0-
03	527 N	521	-0-	-6	-0-	51	1	469	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	510 N	508	-0-	-2	-0-	48	1	460	3	N	-0-					-0-
05	527 N	513	-0-	-14	-0-	53	1	459	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	52	1	532	3	N	-0-					-0-
*07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	50	1	552	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

02	1372 N	1358	-0-	-14	-0-	133	1	1224	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	146	1	1338	3	N	3	3	1			1
						3	9									
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	136	1	1306	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1519 N	1331	-0-	-188	-0-	139	1	1190	3	N	2	2	1			1
						2	9									
06	1440 N	703	-0-	-737	-0-	63	1	640	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1488 N	148	-0-	-1340	-0-	12	1	136	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	357	1	3292	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	375	1	3452	3	N	9	8	1			3
							10	9									
04	3570	X	3440	-0-	-130	-0-	325	1	3113	3	N	2	3	1			2
							2	9									
05	4030	X	3221	-0-	-809	-0-	336	1	2881	3	N	4	4	1			2
							4	9									
06	3900	X	2517	-0-	-1383	-0-	224	1	2292	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	4030	X	3529	-0-	-501	-0-	294	1	3235	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	159	1	681	3	N	-0-					-0-
03	837	N	825	-0-	-12	-0-	159	1	666	3	N	-0-					-0-
04	810	N	695	-0-	-115	-0-	137	1	558	3	N	-0-					-0-
05	837	N	828	-0-	-9	-0-	171	1	656	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	197	1	793	3	N	-0-					-0-
*07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	54	1	821	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	116	1	1065	3	N	1	1	1			97
							1	9									
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	126	1	1161	3	N	4	3	1			98
							4	9									
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	117	1	1124	3	N	-0-	1	1			97
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	116	1	998	3	N	1	1	1			97
							1	9									
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	75	1	767	3	N	1	1	1			97
							1	9									
*07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	120	1	1326	3	N	-0-					97

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	360	1	1543	3	N	-0-					1
03	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	374	1	1570	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	368	1	1495	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	391	1	1502	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	364	1	1465	3	N	-0-					-0-
*07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	98	1	1490	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504 N	460	-0-	-44	-0-	87	1	373	3	Y	-0-					-0-
03	527 N	456	-0-	-71	-0-	88	1	368	3	Y	-0-					-0-
04	510 N	441	-0-	-69	-0-	87	1	354	3	Y	-0-					-0-
05	496 N	483	-0-	-13	-0-	100	1	383	3	Y	-0-					-0-
06	450 N	408	-0-	-42	-0-	81	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	465 N	329	-0-	-136	-0-	20	1	309	3	Y	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

02	756 N	666	-0-	-90	-0-	81	1	585	3	Y	-0-					-0-
03	775 N	610	-0-	-165	-0-	63	1	547	3	Y	-0-					-0-
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	81	1	605	3	Y	-0-					-0-
05	744 N	721	-0-	-23	-0-	92	1	628	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	74	1	547	3	Y	-0-					-0-
07	713 N	625	-0-	-88	-0-	625	3			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

02	1288 N	1198	-0-	-90	-0-	226	1	972	3	N	-0-					-0-
03	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	241	1	1012	3	N	-0-					-0-
04	1230 N	1200	-0-	-30	-0-	237	1	962	3	N	1					1
						1	9									
05	1333 N	1208	-0-	-125	-0-	249	1	959	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1200 N	1069	-0-	-131	-0-	213	1	856	3	N	-0-					-0-
07	1240 N	954	-0-	-286	-0-	59	1	894	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

02	10 N	9	-0-	-1	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	10 N	9	-0-	-1	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

02	112 N	111	-0-	-1	-0-	21	1	90	3	N	-0-					3
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	22	1	90	3	N	-0-					3
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	23	1	94	3	N	-0-					3
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	32	1	124	3	N	-0-					3
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	29	1	116	3	N	-0-					3
*07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	N	-0-					3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532 N	423	-0-	-109	-0-	52	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	527 N	386	-0-	-141	-0-	40	1	346	3	Y	-0-					-0-
04	450 N	272	-0-	-178	-0-	32	1	240	3	Y	-0-					-0-
05	465 N	364	-0-	-101	-0-	47	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	41	1	304	3	Y	-0-					-0-
*07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

02	1988 X	1573	-0-	-415	-0-	192	1	1381	3	Y	-0-					1
03	2201 X	1541	-0-	-660	-0-	160	1	1380	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	2100 X	1532	-0-	-568	-0-	180	1	1351	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	2139 X	1554	-0-	-585	-0-	199	1	1355	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1680 X	1488	-0-	-192	-0-	177	1	1311	3	Y	-0-					-0-
07	1736 X	1347	-0-	-389	-0-	1346	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	41	1	382	3	N	-0-					-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	46	1	418	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	43	1	412	3	N	-0-					-0-
05	465 N	457	-0-	-8	-0-	48	1	408	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	450 N	111	-0-	-339	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
07	465 N	44	-0-	-421	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

02	980 X	863	-0-	-117	-0-	106	1	757	3	Y	-0-					-0-
03	1085 X	858	-0-	-227	-0-	89	1	769	3	Y	-0-					-0-
04	1200 X	843	-0-	-357	-0-	99	1	744	3	Y	-0-					-0-
05	1240 X	874	-0-	-366	-0-	112	1	761	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	1200 X	842	-0-	-358	-0-	100	1	742	3	Y	-0-					-0-
07	961 X	761	-0-	-200	-0-	761	3			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

02	168 N	156	-0-	-12	-0-	15	1	141	3	N	-0-					3
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	17	1	152	3	N	-0-					3
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	N	-0-					3
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	17	1	148	3	N	-0-					3
06	150 N	45	-0-	-105	-0-	4	1	41	3	N	-0-					3
07	155 N	51	-0-	-104	-0-	4	1	47	3	N	-0-					3

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

02	560 N	397	-0-	-163	-0-	75	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	558 N	357	-0-	-201	-0-	69	1	288	3	Y	-0-					-0-
04	420 N	383	-0-	-37	-0-	76	1	307	3	Y	-0-					-0-
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	88	1	338	3	Y	-0-					-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	81	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	376	-0-	-27	-0-	23	1	353	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	712	-0-	-16	-0-	70	1	642	3	N	-0-					-0-
03	837	N	788	-0-	-49	-0-	77	1	708	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	72	1	689	3	N	-0-	1	1			-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	81	1	698	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	750	N	273	-0-	-477	-0-	24	1	249	3	N	-0-					-0-
07	775	N	68	-0-	-707	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	51	1	467	3	N	-0-					-0-
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	58	1	537	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	55	1	526	3	N	-0-					-0-
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	60	1	516	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	59	1	607	3	N	-0-					-0-
*07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	56	1	616	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1196	-0-	-120	-0-	117	1	1078	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	146	1	1339	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	130	1	1244	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	134	1	1152	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1440	N	569	-0-	-871	-0-	51	1	518	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1426	N	329	-0-	-1097	-0-	27	1	302	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	42	1	383	3	N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	47	1	431	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	45	1	430	3	N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	51	1	441	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	48	1	488	3	N	-0-					-0-
*07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	46	1	503	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	50	1	463	3	N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	82	1	757	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	68	1	653	3	N	-0-	1	1			-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	66	1	566	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	57	1	586	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	64	1	708	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	722	-0-	-118	-0-	71	1	651	3	N	-0-					47
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	87	1	796	3	N	2	2	1			47
							2	9									
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	81	1	776	3	N	1	1	1			47
							1	9									
05	806	N	708	-0-	-98	-0-	74	1	633	3	N	1	1	1			47
							1	9									
06	870	N	826	-0-	-44	-0-	73	1	752	3	N	1	1	1			47
							1	9									
07	899	N	745	-0-	-154	-0-	62	1	683	3	N	-0-					47

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	77	1	707	3	N	-0-					-0-
03	899	N	766	-0-	-133	-0-	75	1	688	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	840	N	701	-0-	-139	-0-	66	1	635	3	N	-0-	1	1			-0-
05	868	N	723	-0-	-145	-0-	75	1	647	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	750	N	284	-0-	-466	-0-	25	1	259	3	N	-0-					-0-
07	713	N	28	-0-	-685	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

02	168	N	146	-0-	-22	-0-	14	1	132	3	N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	15	1	136	3	N	-0-					-0-
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
05	155	N	11	-0-	-144	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	92	1	852	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1023	N	980	-0-	-43	-0-	96	1	882	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1200	N	841	-0-	-359	-0-	80	1	761	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1054	N	712	-0-	-342	-0-	74	1	637	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	960	N	721	-0-	-239	-0-	64	1	656	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	868	N	802	-0-	-66	-0-	67	1	735	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	33	1	306	3	N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	36	1	327	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	N	336	-0-	-54	-0-	32	1	304	3	N	-0-					-0-
05	372	N	303	-0-	-69	-0-	32	1	271	3	N	-0-					-0-
06	360	N	216	-0-	-144	-0-	19	1	197	3	N	-0-					-0-
07	341	N	156	-0-	-185	-0-	13	1	143	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	40	1	369	3	N	-0-					-0-
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	47	1	429	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	45	1	429	3	N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	49	1	421	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	171	-0-	-279	-0-	15	1	156	3	N	-0-					-0-
07	496	N	65	-0-	-431	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	310	1	2854	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	340	1	3124	3	N	7	7	1			2
							8	9									
04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	324	1	3102	3	N	3	3	1			2
							3	9									
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	368	1	3159	3	N	4	4	1			2
							4	9									
06	3210	X	1095	-0-	-2115	-0-	97	1	997	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	3317	X	227	-0-	-3090	-0-	19	1	208	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	817	-0-	-135	-0-	100	1	717	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	756	-0-	-236	-0-	78	1	678	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	792	-0-	-48	-0-	93	1	699	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	797	-0-	-102	-0-	102	1	694	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	92	1	676	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	676	-0-	-130	-0-	676	3			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	4373	-0-	-723	-0-	428	1	3943	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	5642	X	5030	-0-	-612	-0-	492	1	4525	3	N	12	10	1			4
							13	9									
04	5460	X	5116	-0-	-344	-0-	484	1	4629	3	N	3	4	1			3
							3	9									
05	5580	X	4479	-0-	-1101	-0-	467	1	4008	3	N	4	5	1			2
							4	9									
06	4860	X	1815	-0-	-3045	-0-	161	1	1652	3	N	2	3	1			1
							2	9									
07	5301	X	385	-0-	-4916	-0-	32	1	353	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	181	1	1634	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	190	1	1697	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	182	1	1703	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	218	1	1873	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	156	1	1325	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	37	1	551	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

02	420	N	96	-0-	-324	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
03	434	N	110	-0-	-324	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	23	1	216	3	N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	3	N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	3	N	-0-					-0-
07	248	N	92	-0-	-156	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	68	1	626	3	N	1					130
							1	9									
03	806	N	735	-0-	-71	-0-	72	1	661	3	N	2	1	1			131
							2	9									
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	68	1	647	3	N	-0-	1	1			130
05	775	N	654	-0-	-121	-0-	67	1	576	3	N	10	1	1			139
							11	9									
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	78	1	803	3	N	3	104	1			38
							3	9									
*07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	68	1	746	3	N	4					42
							4	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1796	-0-	-164	-0-	176	1	1619	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	209	1	1922	3	N	5	4	1			2
							6	9									
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	196	1	1878	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	224	1	1923	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	216	1	2215	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*07	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	229	1	2524	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	137	1	1262	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	140	1	1292	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1500	N	1277	-0-	-223	-0-	121	1	1155	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	136	1	1164	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1380	N	1051	-0-	-329	-0-	93	1	957	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1333	N	131	-0-	-1202	-0-	11	1	120	3	N	-0-					1

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	156	1	1435	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	171	1	1573	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	163	1	1558	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	184	1	1578	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1680	N	738	-0-	-942	-0-	66	1	672	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1767	N	288	-0-	-1479	-0-	24	1	264	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	212	1	1954	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	232	1	2130	3	N	5	5	1			2
							6	9									
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	222	1	2121	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	249	1	2134	3	N	2	3	1			1
							2	9									
06	1740	N	562	-0-	-1178	-0-	50	1	512	3	N	-0-	2	1			-0-
07	1798	N	34	-0-	-1764	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	76	1	699	3	N	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	85	1	783	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	80	1	767	3	N	-0-	1	1			-0-
05	868	N	777	-0-	-91	-0-	81	1	695	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	840	N	282	-0-	-558	-0-	25	1	257	3	N	-0-					-0-
07	868	N	80	-0-	-788	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					15
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					15
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					15
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					15
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					15
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					15

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	33	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	35	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	35	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	38	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	37	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	3375	-0-	-1637	-0-	413	1	2962	3	Y	-0-					1
03	4309	X	3525	-0-	-784	-0-	365	1	3158	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	4050	X	3421	-0-	-629	-0-	402	1	3018	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	4030	X	3495	-0-	-535	-0-	447	1	3046	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3660	X	3408	-0-	-252	-0-	406	1	3002	3	Y	-0-					1
07	3751	X	3036	-0-	-715	-0-	3035	3	1	9	Y	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	315	3	N	-0-					-0-
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	38	1	346	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	3	N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	41	1	354	3	N	-0-					-0-
06	360	N	189	-0-	-171	-0-	17	1	172	3	N	-0-					-0-
07	403	N	5	-0-	-398	-0-	5	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

02	1008	N	780	-0-	-228	-0-	147	1	633	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	728	-0-	-326	-0-	140	1	588	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	721	-0-	-119	-0-	142	1	579	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	770	-0-	-98	-0-	159	1	610	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	148	1	597	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	677	-0-	-67	-0-	42	1	635	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

02	1008	N	877	-0-	-131	-0-	86	1	791	3	N	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	98	1	897	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	93	1	888	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	115	1	983	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	100	1	1027	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	102	1	1122	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

02	504	N	432	-0-	-72	-0-	53	1	379	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	406	-0-	-152	-0-	42	1	364	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	402	-0-	-78	-0-	47	1	355	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	415	-0-	-50	-0-	53	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	48	1	355	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

02	280	N	261	-0-	-19	-0-	26	1	235	3	N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	29	1	264	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	3	N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	30	1	258	3	N	-0-					-0-
06	270	N	162	-0-	-108	-0-	14	1	148	3	N	-0-					-0-
07	310	N	112	-0-	-198	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	96	1	889	3	N	1					1
							1	9									
03	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	104	1	953	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	97	1	925	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	110	1	940	3	N	4	175	1			31
							4	9									
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	102	1	1045	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	100	1	1105	3	N	5					41
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	3	N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	3	N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	26	1	248	3	N	-0-					-0-
05	248	N	159	-0-	-89	-0-	17	1	142	3	N	-0-					-0-
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	12	1	126	3	N	-0-					-0-
07	279	N	152	-0-	-127	-0-	13	1	139	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

02	28	N	20	-0-	-8	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972

02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	194	1	830	3	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1581	N	1116	-0-	-465	-0-	214	1	898	3	N	4	4	1			3
							4	9									
04	1620	N	1069	-0-	-551	-0-	211	1	858	3	N	-0-	2	1			1
05	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	219	1	843	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	201	1	809	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	865	-0-	-251	-0-	53	1	811	3	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

02	3612	X	3394	-0-	-218	-0-	332	1	3058	3	N	4	2	1			52
							4	9									
03	3999	X	3394	-0-	-605	-0-	332	1	3049	3	N	12	7	1			57
							13	9									
04	3750	X	3302	-0-	-448	-0-	312	1	2983	3	N	6	3	1			60
							7	9									
05	3875	X	3279	-0-	-596	-0-	341	1	2930	3	N	7	4	1			63
							8	9									
06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	324	1	3323	3	N	24	3	1			84
							26	9									
*07	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	329	1	3626	3	N	5					89
							6	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400 X	1137	-0-	-263	-0-	139	1	998	3	Y	-0-					-0-
03	1550 X	1150	-0-	-400	-0-	119	1	1030	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	1440 X	1090	-0-	-350	-0-	128	1	962	3	Y	-0-					-0-
05	1426 X	1123	-0-	-303	-0-	144	1	978	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	1230 X	1097	-0-	-133	-0-	131	1	966	3	Y	-0-					-0-
07	1271 X	957	-0-	-314	-0-	957	3			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

02	1792 X	1529	-0-	-263	-0-	289	1	1240	3	Y	-0-					1
03	1984 X	1575	-0-	-409	-0-	303	1	1271	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	1920 X	1481	-0-	-439	-0-	292	1	1188	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	1922 X	1517	-0-	-405	-0-	313	1	1204	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1650 X	1471	-0-	-179	-0-	293	1	1178	3	Y	-0-					-0-
07	1705 X	1151	-0-	-554	-0-	71	1	1079	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	251	1	1085	3	N	-0-					-0-
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	261	1	1106	3	N	2	1	1			1
						2	9									
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	253	1	1039	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	269	1	1042	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	246	1	995	3	N	-0-					-0-
*07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	68	1	1020	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									

LONGFELLOW STATE "G" WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	N	-0-					-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	15	1	139	3	N	-0-					-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	N	-0-					-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	16	1	135	3	N	-0-					-0-
06	150 N	72	-0-	-78	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
07	155 N	28	-0-	-127	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	N	-0-					-0-
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	24	1	222	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	21	1	201	3	N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	28	1	243	3	N	-0-					-0-
06	240	N	92	-0-	-148	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
07	217	N	70	-0-	-147	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	32	1	297	3	N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	37	1	341	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	367	3	N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	54	1	461	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	20	1	203	3	N	-0-					-0-
07	248	N	28	-0-	-220	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	198	1	1823	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2294	N	2185	-0-	-109	-0-	214	1	1965	3	N	5	4	1			2
							6	9									
04	2220	N	2075	-0-	-145	-0-	196	1	1878	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	2232	N	1907	-0-	-325	-0-	199	1	1706	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2100	N	839	-0-	-1261	-0-	75	1	764	3	N	-0-	1	1			-0-
07	2139	N	3	-0-	-2136	-0-	3	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	62	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	66	1	279	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	65	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	68	1	260	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	59	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	286	-0-	-55	-0-	18	1	268	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	18	1	168	3	N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	20	1	183	3	N	-0-					-0-
04	210	N	141	-0-	-69	-0-	13	1	128	3	N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	22	1	186	3	N	-0-					-0-
06	210	N	88	-0-	-122	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
07	155	N	15	-0-	-140	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	348	1	2883	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	352	1	3165	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	327	1	2852	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	383	1	3026	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2058	X	2046	-0-	-12	-0-	215	1	1830	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1271	X	1269	-0-	-2	-0-	24	1	1245	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	117	1	503	3	Y	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	127	1	532	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	637	-0-	-23	-0-	126	1	511	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	134	1	515	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	630	N	593	-0-	-37	-0-	118	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	518	-0-	-133	-0-	32	1	486	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	238	1	2192	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	267	1	2459	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	251	1	2399	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	2697	N	2665	-0-	-32	-0-	278	1	2385	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2640	N	676	-0-	-1964	-0-	62	1	613	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2728	N	258	-0-	-2470	-0-	20	1	238	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

02	4116 X	2551	-0-	-1565	-0-	312	1	2239	3	Y	-0-					1
03	4557 X	2511	-0-	-2046	-0-	260	1	2250	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	4110 X	2404	-0-	-1706	-0-	282	1	2121	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	3844 X	2722	-0-	-1122	-0-	348	1	2372	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
06	2910 X	2565	-0-	-345	-0-	306	1	2259	3	Y	-0-					1
07	2821 X	2258	-0-	-563	-0-	2257	3	1	9	Y	1	1	1			1

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	43	1	393	3	N	-0-					-0-
03	496 N	467	-0-	-29	-0-	46	1	420	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	43	1	408	3	N	-0-					-0-
05	496 N	430	-0-	-66	-0-	45	1	385	3	N	-0-					-0-
06	450 N	192	-0-	-258	-0-	17	1	175	3	N	-0-					-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

02	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	269	1	2478	3	N	2	1	1			2
						2	9									
03	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	292	1	2687	3	N	6	6	1			2
						7	9									
04	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	276	1	2642	3	N	2	2	1			2
						2	9									
05	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	305	1	2619	3	N	2	3	1			1
						2	9									
06	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	110	1	1129	3	N	2	2	1			1
						2	9									
07	961 N	412	-0-	-549	-0-	34	1	378	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	1919	-0-	-349	-0-	363	1	1556	3	Y	-0-					1
03	2511	X	1931	-0-	-580	-0-	371	1	1559	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2430	X	1844	-0-	-586	-0-	364	1	1479	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2294	X	1911	-0-	-383	-0-	394	1	1516	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	2070	X	1858	-0-	-212	-0-	370	1	1488	3	Y	-0-					-0-
07	2139	X	1629	-0-	-510	-0-	100	1	1527	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

02	448	N	432	-0-	-16	-0-	42	1	390	3	N	-0-					-0-
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	46	1	427	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	44	1	418	3	N	-0-					-0-
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	43	1	370	3	N	-0-					-0-
06	450	N	302	-0-	-148	-0-	27	1	275	3	N	-0-					-0-
07	465	N	88	-0-	-377	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

02	616	N	587	-0-	-29	-0-	111	1	476	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	612	-0-	-39	-0-	118	1	494	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	118	1	480	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	607	-0-	-44	-0-	125	1	482	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	118	1	476	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	486	-0-	-134	-0-	30	1	456	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

02	532	N	525	-0-	-7	-0-	99	1	426	3	Y	-0-					5
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	108	1	455	3	Y	-0-					5
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	110	1	448	3	Y	-0-					5
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	116	1	448	3	Y	-0-					5
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	109	1	437	3	Y	-0-					5
07	589	N	477	-0-	-112	-0-	29	1	448	3	Y	-0-					5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	974	-0-	-62	-0-	95	1	878	3	N	1					1
							1	9									
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	107	1	985	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	102	1	972	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	113	1	969	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	107	1	1095	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	106	1	1171	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	85	1	364	3	Y	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	93	1	391	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	92	1	374	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	384	-0-	-112	-0-	79	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	411	-0-	-69	-0-	82	1	329	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	411	-0-	-85	-0-	25	1	386	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

02	1260	N	1109	-0-	-151	-0-	210	1	899	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1138	-0-	-226	-0-	219	1	919	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1094	-0-	-106	-0-	216	1	878	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	232	1	894	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	215	1	865	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	957	-0-	-159	-0-	59	1	898	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

02	504	N	476	-0-	-28	-0-	47	1	429	3	N	-0-					-0-
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	51	1	469	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	48	1	461	3	N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	55	1	472	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	51	1	525	3	N	-0-					-0-
*07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	51	1	558	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	20	1	185	3	N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	21	1	193	3	N	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	17	1	161	3	N	-0-					-0-
05	217	N	122	-0-	-95	-0-	13	1	109	3	N	-0-					-0-
06	210	N	53	-0-	-157	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
07	186	N	40	-0-	-146	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	446	-0-	-2	-0-	84	1	362	3	N	-0-					-0-
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	91	1	380	3	N	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	91	1	369	3	N	-0-					-0-
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	97	1	373	3	N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	92	1	368	3	N	-0-					-0-
07	465	N	402	-0-	-63	-0-	25	1	377	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	3	N	-0-					-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	34	1	316	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	36	1	340	3	N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	42	1	362	3	N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	400	3	N	-0-					-0-
*07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	38	1	418	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	39	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	42	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	41	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	43	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	40	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	11	1	162	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

02	560	N	535	-0-	-25	-0-	101	1	434	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	456	-0-	-164	-0-	88	1	368	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	415	-0-	-155	-0-	82	1	333	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	114	1	439	3	Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	107	1	429	3	Y	-0-					-0-
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128 N	1895	-0-	-233	-0-	358	1	1537	3	Y	-0-					1
03	2263 N	1889	-0-	-374	-0-	363	1	1525	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	2100 N	1824	-0-	-276	-0-	360	1	1463	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	2108 N	1709	-0-	-399	-0-	353	1	1356	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	336	1	1349	3	Y	-0-					-0-
07	1674 N	1561	-0-	-113	-0-	96	1	1463	3	Y	2	1	1			1
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					13
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					13
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					13
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					13
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					13
*07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					13

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516

02	840 N	813	-0-	-27	-0-	154	1	659	3	N	-0-					107
03	899 N	826	-0-	-73	-0-	159	1	667	3	N	-0-					107
04	870 N	780	-0-	-90	-0-	154	1	626	3	N	-0-					107
05	899 N	765	-0-	-134	-0-	158	1	606	3	N	1	1	1			107
						1	9									
06	810 N	752	-0-	-58	-0-	150	1	602	3	N	-0-					107
07	806 N	635	-0-	-171	-0-	39	1	596	3	N	-0-					107

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

02	280 N	261	-0-	-19	-0-	49	1	212	3	N	-0-					-0-
03	279 N	173	-0-	-106	-0-	33	1	140	3	N	-0-					-0-
04	270 N	103	-0-	-167	-0-	20	1	83	3	N	-0-					-0-
05	279 N	45	-0-	-234	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
06	180 N	60	-0-	-120	-0-	12	1	48	3	N	-0-					-0-
*07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

02	84 N	75	-0-	-9	-0-	14	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	15	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	15	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	16	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	15	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	40	1	174	3	N	-0-					-0-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	41	1	171	3	N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	47	1	190	3	N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	47	1	181	3	N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	44	1	176	3	N	-0-					-0-
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	12	1	180	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	36	1	328	3	N	24					134
							26	9									
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	39	1	358	3	N	1	1	1			134
							1	9									
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	34	1	322	3	N	-0-					134
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	52	1	446	3	N	-0-					134
06	390	N	111	-0-	-279	-0-	10	1	101	3	N	-0-					133
07	372	N	89	-0-	-283	-0-	7	1	82	3	N	-0-					133

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1244	-0-	-212	-0-	235	1	1009	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	261	1	1096	3	N	1					1
							1	9									
04	1500	N	1342	-0-	-158	-0-	265	1	1076	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	246	1	947	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	274	1	1103	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	75	1	1147	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	X	1906	-0-	-110	-0-	360	1	1546	3	Y	-0-					16
03	2232	X	2013	-0-	-219	-0-	387	1	1625	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
04	2130	X	1937	-0-	-193	-0-	382	1	1554	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
05	2139	X	1982	-0-	-157	-0-	409	1	1571	3	Y	2	2	1			16
							2	9									
06	2040	X	1939	-0-	-101	-0-	386	1	1553	3	Y	-0-					16
07	2108	X	1694	-0-	-414	-0-	104	1	1589	3	Y	1	1	1			16
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4982	X	2856	-0-	-2126	-0-	349	1	2507	3	Y	-0-					1
03	3875	X	2829	-0-	-1046	-0-	293	1	2535	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3630	X	2648	-0-	-982	-0-	311	1	2336	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3627	X	2616	-0-	-1011	-0-	335	1	2279	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3180	X	2511	-0-	-669	-0-	299	1	2212	3	Y	-0-					1
07	3162	X	2202	-0-	-960	-0-	2201	3	1	9	Y	1	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	240	1	1030	3	N	-0-					-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	257	1	1080	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	248	1	1010	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	273	1	1048	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	243	1	975	3	N	-0-					-0-
*07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	71	1	1080	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

02	672	N	472	-0-	-200	-0-	89	1	383	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	379	-0-	-334	-0-	73	1	306	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	396	-0-	-144	-0-	78	1	318	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	441	-0-	-86	-0-	91	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	85	1	342	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	25	1	373	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

02	196	N	191	-0-	-5	-0-	36	1	155	3	N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	39	1	164	3	N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	38	1	156	3	N	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	34	1	130	3	N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	38	1	152	3	N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

02	2716	X	2108	-0-	-608	-0-	258	1	1850	3	N	-0-					1
03	3007	X	2189	-0-	-818	-0-	227	1	1961	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2910	X	2027	-0-	-883	-0-	238	1	1788	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	3007	X	1928	-0-	-1079	-0-	247	1	1681	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2250	X	1854	-0-	-396	-0-	221	1	1633	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	1658	-0-	-450	-0-	1657	3	1	9	N	1	1	1			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	92	1	848	3	N	1					1
							1	9									
03	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	106	1	973	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	98	1	937	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	110	1	941	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1050	N	401	-0-	-649	-0-	36	1	365	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1085	N	70	-0-	-1015	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1530	-0-	-66	-0-	149	1	1375	3	N	5	1	1			91
							6	9									
03	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	170	1	1567	3	N	3	3	1			91
							3	9									
04	1770	N	1681	-0-	-89	-0-	159	1	1519	3	N	3	1	1			93
							3	9									
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	183	1	1574	3	N	3	2	1			94
							3	9									
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	168	1	1717	3	N	1	1	1			94
							1	9									
*07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	169	1	1863	3	N	4					98
							4	9									

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

02	1092	N	1083	-0-	-9	-0-	106	1	977	3	N	-0-					1
03	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	114	1	1051	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	107	1	1024	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	114	1	978	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1140	N	443	-0-	-697	-0-	39	1	404	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1178	N	34	-0-	-1144	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	179	1	1653	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	185	1	1704	3	N	4	4	1			1
							4	9									
04	2100	N	1839	-0-	-261	-0-	174	1	1664	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	194	1	1667	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1830	N	406	-0-	-1424	-0-	36	1	370	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1891	N	149	-0-	-1742	-0-	12	1	137	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

02	1540	X	120	-0-	-1420	-0-	15	1	105	3	N	-0-					-0-
03	1705	X	125	-0-	-1580	-0-	13	1	112	3	N	-0-					-0-
04	1170	X	121	-0-	-1049	-0-	14	1	107	3	N	-0-					-0-
05	126	X	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	N	-0-					-0-
06	125	X	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

02	4650	X	2793	-0-	-1857	-0-	342	1	2451	3	N	-0-					1
03	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	291	1	2515	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	316	1	2372	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	347	1	2362	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	313	1	2310	3	N	-0-					1
*07	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2314	3	1	9	N	1	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	52	1	224	3	N	-0-					-0-
03	310 N	287	-0-	-23	-0-	55	1	232	3	N	-0-					-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	60	1	245	3	N	-0-					-0-
05	310 N	295	-0-	-15	-0-	61	1	234	3	N	-0-					-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	58	1	234	3	N	-0-					-0-
07	310 N	255	-0-	-55	-0-	16	1	239	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

02	1120 N	966	-0-	-154	-0-	115	1	850	3	N	1					1
						1	9									
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	137	1	1050	3	N	2	2	1			1
						2	9									
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	129	1	984	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	142	1	972	3	N	1	1	1			1
						1	9									
06	1140 N	444	-0-	-696	-0-	67	1	377	3	N	-0-					-0-
07	1147 N	514	-0-	-633	-0-	38	1	476	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	65	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	72	1	302	3	Y	-0-					-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	77	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	81	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	78	1	315	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	355	-0-	-48	-0-	22	1	333	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

02	1596 X	1178	-0-	-418	-0-	223	1	955	3	Y	-0-					-0-
03	1643 X	1117	-0-	-526	-0-	215	1	902	3	Y	-0-					-0-
04	1440 X	938	-0-	-502	-0-	185	1	753	3	Y	-0-					-0-
05	1364 X	949	-0-	-415	-0-	196	1	752	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	1260 X	914	-0-	-346	-0-	182	1	732	3	Y	-0-					-0-
07	1302 X	808	-0-	-494	-0-	50	1	758	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

02	1904 N	1756	-0-	-148	-0-	332	1	1424	3	N	-0-					1
03	2015 N	1858	-0-	-157	-0-	357	1	1500	3	N	1	1	1			1
						1	9									
04	1860 N	1785	-0-	-75	-0-	352	1	1432	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1953 N	1818	-0-	-135	-0-	375	1	1443	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1800 N	1451	-0-	-349	-0-	289	1	1162	3	N	-0-					-0-
07	1860 N	1542	-0-	-318	-0-	95	1	1445	3	N	2	1	1			1
						2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1551	-0-	-297	-0-	293	1	1258	3	N	-0-					9
03	1922	N	1265	-0-	-657	-0-	243	1	1021	3	N	1	1	1			9
							1	9									
04	1740	N	1240	-0-	-500	-0-	245	1	995	3	N	-0-					9
05	1705	N	1242	-0-	-463	-0-	256	1	985	3	N	1	1	1			9
							1	9									
06	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	237	1	953	3	N	-0-					9
07	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	63	1	958	3	N	1	1	1			9
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1262	-0-	-222	-0-	154	1	1108	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1344	-0-	-330	-0-	139	1	1203	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	1440	N	1292	-0-	-148	-0-	152	1	1140	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	166	1	1131	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	149	1	1099	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1097	-0-	-236	-0-	1096	3	1	9	N	1	1	1			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	34	1	317	3	N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	33	1	306	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	360	N	250	-0-	-110	-0-	24	1	226	3	N	-0-					-0-
05	403	N	334	-0-	-69	-0-	35	1	299	3	N	-0-					-0-
06	330	N	132	-0-	-198	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
07	248	N	46	-0-	-202	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	13	1	57	3	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	3	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	14	1	52	3	N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	10	1	41	3	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	176	1	1260	3	N	-0-					1
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	139	1	1203	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	154	1	1153	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	170	1	1155	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	153	1	1133	3	N	-0-					-0-
*07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1120	3	1	9	N	1	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2238	-0-	-366	-0-	423	1	1815	3	N	-0-					1
03	2883	X	2096	-0-	-787	-0-	403	1	1692	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2700	X	2215	-0-	-485	-0-	437	1	1777	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2480	X	2232	-0-	-248	-0-	460	1	1770	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2400	X	2144	-0-	-256	-0-	427	1	1717	3	N	-0-					1
07	2480	X	1852	-0-	-628	-0-	114	1	1737	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

02	2128	N	1777	-0-	-351	-0-	246	1	1530	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2387	N	1727	-0-	-660	-0-	230	1	1494	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	2520	N	1993	-0-	-527	-0-	255	1	1737	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	297	1	1895	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	277	1	2042	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	182	1	2143	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

02	364	N	327	-0-	-37	-0-	41	1	286	3	N	-0-					-0-
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	36	1	301	3	N	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	43	1	308	3	N	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	47	1	301	3	N	-0-					-0-
06	330	N	194	-0-	-136	-0-	25	1	169	3	N	-0-					-0-
07	372	N	304	-0-	-68	-0-	1	1	303	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

02	532	N	515	-0-	-17	-0-	50	1	465	3	N	-0-					-0-
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	55	1	509	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	52	1	497	3	N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	58	1	500	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	52	1	529	3	N	-0-					-0-
*07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	52	1	571	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

02	1848	X	1707	-0-	-141	-0-	323	1	1384	3	N	-0-					1
03	1984	X	1808	-0-	-176	-0-	348	1	1459	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	404	1	1642	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	425	1	1635	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	435	1	1748	3	N	-0-					1
07	2108	X	1840	-0-	-268	-0-	113	1	1726	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100 N	1883	-0-	-217	-0-	356	1	1527	3	N	-0-					1
03	2201 N	1893	-0-	-308	-0-	364	1	1528	3	N	1	1	1			1
						1	9									
04	1950 N	1870	-0-	-80	-0-	369	1	1500	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	2077 N	1831	-0-	-246	-0-	378	1	1453	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	377	1	1517	3	N	-0-					-0-
07	1922 N	1673	-0-	-249	-0-	103	1	1568	3	N	2	1	1			1
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	132	1	1069	3	N	-0-					1
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	145	1	1166	3	N	2	2	1			1
						2	9									
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	136	1	1133	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	151	1	1148	3	N	1	1	1			1
						1	9									
06	1260 N	545	-0-	-715	-0-	64	1	481	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1302 N	360	-0-	-942	-0-	27	1	333	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700 N	607	-0-	-93	-0-	74	1	533	3	N	-0-					-0-
03	744 N	592	-0-	-152	-0-	61	1	531	3	N	-0-					-0-
04	660 N	564	-0-	-96	-0-	66	1	498	3	N	-0-					-0-
05	682 N	594	-0-	-88	-0-	76	1	518	3	N	-0-					-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	69	1	511	3	N	-0-					-0-
07	589 N	512	-0-	-77	-0-	512	3			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404 X	4612	-0-	-792	-0-	590	1	4022	3	N	-0-					4
03	5828 X	4871	-0-	-957	-0-	633	1	4236	3	N	2	2	1			4
						2	9									
04	5490 X	4617	-0-	-873	-0-	617	1	3998	3	N	2	2	1			4
						2	9									
05	5456 X	4620	-0-	-836	-0-	645	1	3972	3	N	3	3	1			4
						3	9									
06	4950 X	4469	-0-	-481	-0-	601	1	3868	3	N	-0-					1
07	5115 X	4084	-0-	-1031	-0-	162	1	3921	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344 N	1289	-0-	-55	-0-	126	1	1162	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	140	1	1285	3	N	3	3	1			1
						3	9									
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	133	1	1270	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	152	1	1301	3	N	2	2	1			1
						2	9									
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	142	1	1458	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	140	1	1539	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	153	1	1414	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	154	1	1418	3	N	3	3	1			2
							3	9									
04	1770	N	1492	-0-	-278	-0-	141	1	1350	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1736	N	1448	-0-	-288	-0-	151	1	1296	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	1530	N	344	-0-	-1186	-0-	31	1	313	3	N	-0-	2	1			-0-
07	1550	N	2	-0-	-1548	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

02	28	N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

02	112	N	102	-0-	-10	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	3	N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	3	N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	N	-0-					-0-
*07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	168	1	1316	3	N	-0-					51
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	173	1	1539	3	N	1	1	1			51
							1	9									
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	181	1	1517	3	N	1	1	1			51
							1	9									
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	200	1	1512	3	N	1	1	1			51
							1	9									
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	163	1	1377	3	N	1	1	1			51
							1	9									
*07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	55	1	1378	3	N	-0-					51

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

02	728	N	631	-0-	-97	-0-	119	1	512	3	N	-0-					-0-
03	558	N	452	-0-	-106	-0-	87	1	365	3	N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	161	1	653	3	N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	155	1	597	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	137	1	552	3	N	-0-					-0-
07	837	N	554	-0-	-283	-0-	34	1	520	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

02	1960	X	1323	-0-	-637	-0-	129	1	1193	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	2170	X	1287	-0-	-883	-0-	126	1	1158	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	307	1	2938	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	516	1	4430	3	N	6	5	1			3
							7	9									
06	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	189	1	1936	3	N	1	3	1			1
							1	9									
07	2170	X	136	-0-	-2034	-0-	11	1	125	3	N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

02	73	X	19	-0-	-54	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
07	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	413	1	1772	3	N	-0-					1
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	418	1	1756	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	423	1	1720	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	460	1	1770	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	427	1	1716	3	N	-0-					1
07	2139	N	1886	-0-	-253	-0-	116	1	1769	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	88	1	810	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	993	-0-	-30	-0-	97	1	893	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	91	1	874	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	104	1	891	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	99	1	1010	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	95	1	1045	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	93	1	855	3	N	1					1
							1	9									
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	101	1	930	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	95	1	910	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	109	1	936	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	99	1	1015	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	95	1	1040	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	107	1	768	3	N	-0-					2
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	87	1	755	3	N	-0-					2
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	98	1	735	3	N	-0-					2
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	108	1	738	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	95	1	705	3	N	-0-					2
*07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					2

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

02	28	N	15	-0-	-13	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
06	15	N	11	-0-	-4	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008 N	874	-0-	-134	-0-	107	1	767	3	N	-0-					-0-
03	1023 N	808	-0-	-215	-0-	84	1	724	3	N	-0-					-0-
04	960 N	816	-0-	-144	-0-	96	1	720	3	N	-0-					-0-
05	961 N	845	-0-	-116	-0-	108	1	736	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	97	1	714	3	N	-0-					-0-
07	837 N	715	-0-	-122	-0-	715	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	100	1	430	3	N	-0-					-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	106	1	447	3	N	-0-					-0-
04	570 N	533	-0-	-37	-0-	105	1	428	3	N	-0-					-0-
05	589 N	544	-0-	-45	-0-	112	1	432	3	N	-0-					-0-
06	540 N	528	-0-	-12	-0-	105	1	423	3	N	-0-					-0-
07	558 N	461	-0-	-97	-0-	28	1	433	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

02	1680 N	890	-0-	-790	-0-	109	1	781	3	N	-0-					-0-
03	1860 N	1257	-0-	-603	-0-	130	1	1126	3	N	1					1
						1	9									
04	1110 N	1080	-0-	-30	-0-	127	1	953	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	138	1	938	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	1230 N	1030	-0-	-200	-0-	123	1	907	3	N	-0-					-0-
07	1116 N	925	-0-	-191	-0-	925	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510

02	1904 N	1735	-0-	-169	-0-	328	1	1407	3	N	-0-					8
03	1953 N	1846	-0-	-107	-0-	355	1	1489	3	N	2	2	1			8
						2	9									
04	1800 N	1702	-0-	-98	-0-	336	1	1365	3	N	1	1	1			8
						1	9									
05	1922 N	1658	-0-	-264	-0-	342	1	1315	3	N	1	1	1			8
						1	9									
06	1800 N	1580	-0-	-220	-0-	315	1	1264	3	N	1					9
						1	9									
07	1767 N	1372	-0-	-395	-0-	85	1	1286	3	N	1	1	1			9
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

02	392 N	372	-0-	-20	-0-	70	1	302	3	N	-0-					-0-
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	76	1	321	3	N	-0-					-0-
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	76	1	307	3	N	-0-					-0-
05	403 N	391	-0-	-12	-0-	81	1	310	3	N	-0-					-0-
06	390 N	377	-0-	-13	-0-	75	1	302	3	N	-0-					-0-
07	403 N	330	-0-	-73	-0-	20	1	310	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	93	1	399	3	N	-0-					-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	98	1	411	3	N	-0-					-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	98	1	396	3	N	-0-					-0-
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	101	1	389	3	N	-0-					-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	94	1	378	3	N	-0-					-0-
*07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	33	1	501	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	248	-0-	-88	-0-	30	1	218	3	N	-0-					-0-
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	35	1	306	3	N	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	39	1	293	3	N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	43	1	293	3	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	40	1	293	3	N	-0-					-0-
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2950	-0-	-410	-0-	558	1	2392	3	N	-0-					1
03	3689	X	3005	-0-	-684	-0-	578	1	2426	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	3570	X	2913	-0-	-657	-0-	575	1	2337	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	3348	X	2932	-0-	-416	-0-	605	1	2325	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	3210	X	2592	-0-	-618	-0-	516	1	2076	3	N	-0-					1
07	3255	X	2430	-0-	-825	-0-	150	1	2279	3	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	808	-0-	-32	-0-	83	1	725	3	N	-0-					-0-
03	930	N	870	-0-	-60	-0-	86	1	782	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	870	N	839	-0-	-31	-0-	83	1	756	3	N	-0-	1	1			-0-
05	899	N	849	-0-	-50	-0-	92	1	756	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	840	N	310	-0-	-530	-0-	32	1	278	3	N	-0-					-0-
07	868	N	275	-0-	-593	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	551	-0-	-37	-0-	104	1	447	3	N	-0-					-0-
03	620	N	571	-0-	-49	-0-	110	1	461	3	N	-0-					-0-
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	110	1	446	3	N	-0-					-0-
05	620	N	561	-0-	-59	-0-	116	1	445	3	N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	108	1	435	3	N	-0-					-0-
07	589	N	473	-0-	-116	-0-	29	1	444	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	70	1	300	3	N	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	74	1	310	3	N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	72	1	291	3	N	-0-					-0-
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	75	1	289	3	N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	70	1	281	3	N	-0-					-0-
07	372	N	336	-0-	-36	-0-	21	1	315	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1311	-0-	-89	-0-	248	1	1063	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	269	1	1129	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	268	1	1089	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	272	1	1044	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	259	1	1040	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	931	-0-	-464	-0-	57	1	873	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

02	728	N	636	-0-	-92	-0-	78	1	558	3	N	-0-					-0-
03	744	N	645	-0-	-99	-0-	67	1	578	3	N	-0-					-0-
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	75	1	560	3	N	-0-					-0-
05	713	N	639	-0-	-74	-0-	82	1	557	3	N	-0-					-0-
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	73	1	542	3	N	-0-					-0-
07	651	N	548	-0-	-103	-0-	548	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

02	392	N	375	-0-	-17	-0-	71	1	304	3	N	-0-					-0-
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	76	1	321	3	N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	76	1	308	3	N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	81	1	311	3	N	-0-					-0-
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	70	1	280	3	N	-0-					-0-
07	403	N	327	-0-	-76	-0-	20	1	307	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	15	1	135	3	N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	13	1	126	3	N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	15	1	125	3	N	-0-					-0-
06	150	N	63	-0-	-87	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
07	155	N	35	-0-	-120	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

02	1316	N	1264	-0-	-52	-0-	239	1	1025	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	253	1	1063	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	250	1	1017	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	263	1	1011	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	241	1	969	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1013	-0-	-289	-0-	62	1	950	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1754	-0-	-122	-0-	215	1	1539	3	N	-0-					1
03	1984	N	1769	-0-	-215	-0-	183	1	1585	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1920	N	1644	-0-	-276	-0-	193	1	1450	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1953	N	1576	-0-	-377	-0-	202	1	1374	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1710	N	1554	-0-	-156	-0-	185	1	1369	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1473	-0-	-232	-0-	1472	3	1	9	N	1	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	482	1	2068	3	N	-0-					1
03	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	510	1	2143	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	507	1	2059	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	534	1	2053	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	497	1	1997	3	N	-0-					1
07	2201	X	2169	-0-	-32	-0-	134	1	2034	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	11	1	45	3	N	7					75
							8	9									
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	11	1	46	3	N	10					85
							11	9									
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	10	1	42	3	N	5					90
							6	9									
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	7	1	28	3	N	2					92
							2	9									
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	4	1	17	3	N	3					95
							3	9									
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	21	3	N	5					100
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	249	1	2292	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	276	1	2535	3	N	7	6	1			2
							8	9									
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	264	1	2530	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	2821	X	2817	-0-	-4	-0-	294	1	2521	3	N	2	3	1			1
							2	9									
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	270	1	2764	3	N	3	2	1			2
							3	9									
*07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	263	1	2897	3	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	21	1	90	3	N	-0-					-0-
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	19	1	81	3	N	-0-					-0-
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	16	1	63	3	N	-0-					-0-
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	15	1	58	3	N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	14	1	55	3	N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044 N	1947	-0-	-97	-0-	368	1	1579	3	N	-0-					1
03	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	402	1	1690	3	N	1	1	1			1
						1	9									
04	2040 N	2031	-0-	-9	-0-	401	1	1629	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	2170 N	2061	-0-	-109	-0-	425	1	1634	3	N	2	2	1			1
						2	9									
06	2040 N	2028	-0-	-12	-0-	404	1	1624	3	N	-0-					1
07	2108 N	1783	-0-	-325	-0-	110	1	1672	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

02	14B2 EXT	14	-0-	14	14	3	1	11	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	14	-0-	14	28	3	1	11	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	7	-0-	7	35	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	43 X	8	-0-	-35	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
07	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

02	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	422	1	3029	3	N	-0-					1
03	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	332	1	2873	3	N	2	2	1			1
						2	9									
04	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	356	1	2674	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	392	1	2671	3	N	2	2	1			1
						2	9									
06	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	347	1	2567	3	N	-0-					1
*07	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2574	3	1	9	N	1	1	1			1

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

02	308 N	306	-0-	-2	-0-	30	1	275	3	N	1					34
						1	9									
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	33	1	303	3	N	1	1	1			34
						1	9									
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	31	1	296	3	N	-0-					34
05	341 N	331	-0-	-10	-0-	35	1	296	3	N	-0-					34
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	32	1	330	3	N	-0-					34
*07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	346	3	N	-0-					34

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316 X	1096	-0-	-220	-0-	207	1	889	3	N	-0-					-0-
03	1457 X	1101	-0-	-356	-0-	212	1	889	3	N	-0-					-0-
04	1410 X	1028	-0-	-382	-0-	203	1	825	3	N	-0-					-0-
05	1302 X	1042	-0-	-260	-0-	215	1	826	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	1170 X	989	-0-	-181	-0-	197	1	792	3	N	-0-					-0-
07	1209 X	838	-0-	-371	-0-	52	1	786	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

02	3500 X	3341	-0-	-159	-0-	327	1	3012	3	N	2	2	1			2
						2	9									
03	3875 X	3431	-0-	-444	-0-	336	1	3087	3	N	7	7	1			2
						8	9									
04	3810 X	3222	-0-	-588	-0-	304	1	2915	3	N	3	3	1			2
						3	9									
05	3937 X	3316	-0-	-621	-0-	346	1	2966	3	N	4	4	1			2
						4	9									
06	3810 X	1396	-0-	-2414	-0-	124	1	1271	3	N	1	2	1			1
						1	9									
07	3689 X	106	-0-	-3583	-0-	9	1	97	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

02	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	620	1	2661	3	N	-0-					1
03	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	672	1	2822	3	N	1	1	1			1
						1	9									
04	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	668	1	2714	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	703	1	2703	3	N	3	3	1			1
						3	9									
06	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	647	1	2602	3	N	-0-					1
*07	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	177	1	2698	3	N	2	2	1			1
						2	9									

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	48	1	341	3	N	-0-					-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	50	1	429	3	N	-0-					-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	74	1	558	3	N	-0-					-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	81	1	550	3	N	-0-					-0-
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	80	1	590	3	N	-0-					-0-
*07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880

02	1288 N	1077	-0-	-211	-0-	204	1	873	3	N	-0-					10
03	1364 N	1035	-0-	-329	-0-	199	1	836	3	N	-0-					10
04	1170 N	1034	-0-	-136	-0-	204	1	830	3	N	-0-					10
05	1178 N	1059	-0-	-119	-0-	218	1	840	3	N	1	1	1			10
						1	9									
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	200	1	805	3	N	-0-					10
07	1054 N	880	-0-	-174	-0-	54	1	826	3	N	-0-					10

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	23	1	213	3	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	255	3	N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	254	3	N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	27	1	277	3	N	-0-					-0-
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	290	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118

02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	68	1	629	3	N	-0-					-0-
03	651	N	306	-0-	-345	-0-	30	1	275	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	N	571	-0-	-149	-0-	54	1	517	3	N	-0-					-0-
05	775	N	469	-0-	-306	-0-	49	1	419	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	23	1	240	3	N	-0-					-0-
07	589	N	20	-0-	-569	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

02	4900	X	3975	-0-	-925	-0-	389	1	3584	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	5425	X	4497	-0-	-928	-0-	440	1	4046	3	N	10	9	1			3
							11	9									
04	5010	X	4236	-0-	-774	-0-	400	1	3834	3	N	2	3	1			2
							2	9									
05	4805	X	2658	-0-	-2147	-0-	277	1	2378	3	N	3	4	1			1
							3	9									
06	4650	X	798	-0-	-3852	-0-	71	1	726	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	4495	X	423	-0-	-4072	-0-	35	1	388	3	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	65	1	279	3	N	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	70	1	294	3	N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	69	1	281	3	N	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	72	1	278	3	N	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	68	1	274	3	N	-0-					-0-
07	372	N	299	-0-	-73	-0-	18	1	281	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

02	140	N	138	-0-	-2	-0-	26	1	112	3	N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	28	1	117	3	N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	28	1	113	3	N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	29	1	112	3	N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	28	1	112	3	N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2413	-0-	-359	-0-	456	1	1957	3	N	-0-					1
03	3069	X	2417	-0-	-652	-0-	465	1	1951	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2970	X	2308	-0-	-662	-0-	456	1	1851	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2759	X	2372	-0-	-387	-0-	489	1	1881	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2580	X	2260	-0-	-320	-0-	450	1	1810	3	N	-0-					1
07	2666	X	1976	-0-	-690	-0-	122	1	1853	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	446	1	1915	3	N	-0-					1
03	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	457	1	1917	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	447	1	1816	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	475	1	1825	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	427	1	1715	3	N	-0-					1
*07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	112	1	1709	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	78	1	334	3	N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	115	1	484	3	N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	89	1	361	3	N	-0-					-0-
05	465	N	364	-0-	-101	-0-	75	1	289	3	N	-0-					-0-
06	450	N	352	-0-	-98	-0-	70	1	282	3	N	-0-					-0-
07	465	N	295	-0-	-170	-0-	18	1	277	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

02	196	N	181	-0-	-15	-0-	18	1	163	3	N	-0-					32
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	19	1	177	3	N	-0-					32
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	N	-0-					32
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	3	N	-0-					32
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	N	-0-					32
*07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	3	N	-0-					32

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

02	672	N	654	-0-	-18	-0-	64	1	590	3	N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	71	1	650	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	66	1	635	3	N	-0-	1	1			-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	75	1	645	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	79	1	811	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	74	1	814	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	40	1	288	3	N	-0-					-0-
03	403	N	331	-0-	-72	-0-	34	1	297	3	N	-0-					-0-
04	360	N	315	-0-	-45	-0-	37	1	278	3	N	-0-					-0-
05	372	N	315	-0-	-57	-0-	40	1	275	3	N	-0-					-0-
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	35	1	262	3	N	-0-					-0-
07	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	842	-0-	-278	-0-	159	1	683	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	794	-0-	-384	-0-	153	1	641	3	N	-0-					-0-
04	900	N	769	-0-	-131	-0-	152	1	617	3	N	-0-					-0-
05	930	N	809	-0-	-121	-0-	167	1	641	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	156	1	626	3	N	-0-					-0-
07	806	N	702	-0-	-104	-0-	43	1	659	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	1858	-0-	-718	-0-	351	1	1507	3	N	-0-					1
03	2666	X	2009	-0-	-657	-0-	386	1	1622	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2460	X	1940	-0-	-520	-0-	383	1	1556	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2170	X	1963	-0-	-207	-0-	405	1	1556	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1980	X	1864	-0-	-116	-0-	371	1	1493	3	N	-0-					1
07	2046	X	1636	-0-	-410	-0-	101	1	1534	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	436	1	1869	3	N	-0-					1
03	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	444	1	1863	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	432	1	1756	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	477	1	1835	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	447	1	1797	3	N	-0-					1
*07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	119	1	1805	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3415H RRCID -> 259752 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	88	1	812	3	N	-0-					-0-
03	992	N	977	-0-	-15	-0-	96	1	878	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	92	1	884	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	992	N	890	-0-	-102	-0-	93	1	797	3	N	-0-	1	1			-0-
06	960	N	234	-0-	-726	-0-	21	1	212	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1023	N	1	-0-	-1022	-0-	1	3			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	284	3	N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	37	1	342	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	35	1	331	3	N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	38	1	325	3	N	-0-					-0-
06	360	N	126	-0-	-234	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
07	372	N	34	-0-	-338	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

02	1092	N	1053	-0-	-39	-0-	103	1	950	3	N	-0-					1
03	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	112	1	1030	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	103	1	982	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	117	1	1006	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	106	1	1089	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1116	N	767	-0-	-349	-0-	64	1	703	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

02	3080	X	2242	-0-	-838	-0-	274	1	1968	3	N	-0-					1
03	3410	X	2599	-0-	-811	-0-	269	1	2329	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	3240	X	2617	-0-	-623	-0-	307	1	2309	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	451	1	3068	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	455	1	3365	3	N	-0-					1
*07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3463	3	1	9	N	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

02	1568	N	1318	-0-	-250	-0-	249	1	1069	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	260	1	1091	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	258	1	1051	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	282	1	1086	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	263	1	1058	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	71	1	1081	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	664	-0-	-8	-0-	65	1	599	3	N	-0-					-0-
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	71	1	653	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	720	N	690	-0-	-30	-0-	65	1	625	3	N	-0-	1	1			-0-
05	744	N	704	-0-	-40	-0-	73	1	630	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	66	1	676	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	66	1	726	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	271	1	1162	3	N	-0-					1
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	279	1	1170	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	273	1	1110	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	273	1	1051	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	268	1	1076	3	N	-0-					-0-
*07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	72	1	1102	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1036	-0-	-280	-0-	127	1	909	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1006	-0-	-327	-0-	104	1	902	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	959	-0-	-241	-0-	113	1	846	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	944	-0-	-203	-0-	121	1	823	3	N	-0-					-0-
06	960	N	808	-0-	-152	-0-	96	1	712	3	N	-0-					-0-
07	992	N	837	-0-	-155	-0-	837	3			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	16	1	68	3	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	18	1	75	3	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	18	1	74	3	N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	19	1	73	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	18	1	73	3	N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2772	-0-	-448	-0-	524	1	2248	3	N	-0-					1
03	3565	X	2851	-0-	-714	-0-	548	1	2302	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	3360	X	2721	-0-	-639	-0-	537	1	2183	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	3286	X	2775	-0-	-511	-0-	572	1	2201	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2970	X	2645	-0-	-325	-0-	527	1	2118	3	N	-0-					1
07	3069	X	2336	-0-	-733	-0-	144	1	2191	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	813	-0-	-27	-0-	80	1	733	3	N	-0-					100
03	961	N	891	-0-	-70	-0-	87	1	797	3	N	6	2	1			104
							7	9									
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	84	1	808	3	N	8	1	1			111
							9	9									
05	899	N	648	-0-	-251	-0-	68	1	580	3	N	-0-	1	1			110
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	83	1	855	3	N	3	1	1			112
							3	9									
*07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	81	1	894	3	N	7					119
							8	9									

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

02	1064	N	880	-0-	-184	-0-	166	1	714	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	868	-0-	-186	-0-	167	1	701	3	N	-0-					-0-
04	960	N	840	-0-	-120	-0-	166	1	674	3	N	-0-					-0-
05	961	N	875	-0-	-86	-0-	180	1	694	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	167	1	672	3	N	-0-					-0-
07	868	N	739	-0-	-129	-0-	46	1	693	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

02	1848	N	1630	-0-	-218	-0-	308	1	1322	3	N	-0-					1
03	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	324	1	1360	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	320	1	1302	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1798	N	1672	-0-	-126	-0-	345	1	1327	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	320	1	1287	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1398	-0-	-276	-0-	86	1	1311	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	18	1	166	3	N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	17	1	162	3	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	3	N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	186	3	N	-0-					-0-
*07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

02	1120	N	1011	-0-	-109	-0-	191	1	820	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	199	1	837	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	201	1	815	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	217	1	833	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	205	1	822	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	902	-0-	-152	-0-	56	1	846	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

02	364	N	328	-0-	-36	-0-	62	1	266	3	N	-0-					-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	65	1	275	3	N	-0-					-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	65	1	262	3	N	-0-					-0-
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	63	1	241	3	N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	64	1	256	3	N	-0-					-0-
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	18	1	271	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	19	-0-	-205	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
03	248	N	9	-0-	-239	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
04	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	70	1	300	3	N	-0-					-0-
03	465	N	344	-0-	-121	-0-	66	1	278	3	N	-0-					-0-
04	450	N	336	-0-	-114	-0-	66	1	270	3	N	-0-					-0-
05	403	N	339	-0-	-64	-0-	70	1	269	3	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	67	1	271	3	N	-0-					-0-
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	19	1	282	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30375	X	30375	-0-	-0-	-0-	3715	1	26660	3	N	-0-					10
03	30303	X	30303	-0-	-0-	-0-	3138	1	27148	3	N	15	13	1			12
							17	9									
04	27522	X	27522	-0-	-0-	-0-	3232	1	24279	3	N	10	12	1			10
							11	9									
05	29873	X	29873	-0-	-0-	-0-	3822	1	26031	3	N	18	21	1			7
							20	9									
06	28612	X	28612	-0-	-0-	-0-	3410	1	25202	3	N	-0-					7
07	33635	X	26730	-0-	-6905	-0-	3	1	26713	3	N	13	12	1			8
							14	9									

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	1993	-0-	-51	-0-	377	1	1616	3	N	-0-					-0-
03	2263	X	2134	-0-	-129	-0-	410	1	1722	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	2040	X	1879	-0-	-161	-0-	371	1	1507	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2201	X	1933	-0-	-268	-0-	399	1	1534	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2130	X	1853	-0-	-277	-0-	369	1	1484	3	N	-0-					-0-
07	2201	X	1569	-0-	-632	-0-	97	1	1471	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	3	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	N	-0-					-0-
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	19	1	135	3	N	-0-					-0-
03	217	N	127	-0-	-90	-0-	13	1	114	3	N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	26	1	195	3	N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	31	1	208	3	N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	31	1	232	3	N	-0-					-0-
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	22	1	95	3	N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	23	1	97	3	N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	22	1	91	3	N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	24	1	94	3	N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	22	1	90	3	N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

02	336	N	316	-0-	-20	-0-	60	1	256	3	N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	64	1	270	3	N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	64	1	260	3	N	-0-					-0-
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	68	1	261	3	N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	64	1	257	3	N	-0-					-0-
07	341	N	279	-0-	-62	-0-	17	1	262	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

02	756	N	556	-0-	-200	-0-	105	1	451	3	N	-0-					-0-
03	744	N	557	-0-	-187	-0-	107	1	450	3	N	-0-					-0-
04	600	N	538	-0-	-62	-0-	106	1	432	3	N	-0-					-0-
05	620	N	549	-0-	-71	-0-	113	1	436	3	N	-0-					-0-
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	106	1	428	3	N	-0-					-0-
07	558	N	477	-0-	-81	-0-	29	1	448	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	118	1	844	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	984	-0-	-39	-0-	102	1	882	3	N	-0-					-0-
04	990	N	935	-0-	-55	-0-	110	1	825	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	829	-0-	-194	-0-	106	1	722	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	960	N	805	-0-	-155	-0-	96	1	709	3	N	-0-					-0-
07	961	N	827	-0-	-134	-0-	827	3			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	92	1	849	3	N	10					62
							11	9									
03	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	107	1	985	3	N	9	2	1			69
							10	9									
04	1020	N	848	-0-	-172	-0-	80	1	768	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1054	N	912	-0-	-142	-0-	94	1	804	3	N	13	1	1			84
							14	9									
06	1080	N	994	-0-	-86	-0-	88	1	904	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	88	1	965	3	N	9					106
							10	9									

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

02	924	N	856	-0-	-68	-0-	84	1	772	3	N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	89	1	818	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	960	N	921	-0-	-39	-0-	87	1	833	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	961	N	908	-0-	-53	-0-	95	1	813	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	89	1	916	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	90	1	990	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

02	3136	X	2994	-0-	-142	-0-	293	1	2699	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	3472	X	3336	-0-	-136	-0-	326	1	3002	3	N	7	7	1			2
							8	9									
04	3270	X	3267	-0-	-3	-0-	309	1	2955	3	N	3	3	1			2
							3	9									
05	3379	X	3307	-0-	-72	-0-	345	1	2958	3	N	4	4	1			2
							4	9									
06	3270	X	743	-0-	-2527	-0-	66	1	677	3	N	-0-	2	1			-0-
07	3379	X	301	-0-	-3078	-0-	25	1	276	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	35	1	318	3	N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	41	1	378	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	33	1	318	3	N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	364	3	N	-0-					-0-
06	420	N	95	-0-	-325	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
07	372	N	67	-0-	-305	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	130	1	1069	3	N	-0-					1
03	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	131	1	1171	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	133	1	1146	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	150	1	1161	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1260	N	697	-0-	-563	-0-	77	1	620	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	496	-0-	-837	-0-	4	1	492	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

02	308	N	254	-0-	-54	-0-	47	1	201	3	N	5					110
							6	9									
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	58	1	243	3	N	6					116
							7	9									
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	52	1	210	3	N	9					125
							10	9									
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	55	1	211	3	N	8					133
							9	9									
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	52	1	208	3	N	2					135
							2	9									
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	14	1	218	3	N	20					155
							22	9									

WEST RANCH WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120

02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	56	1	513	3	N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	61	1	563	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	58	1	551	3	N	-0-					-0-
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	64	1	547	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	56	1	576	3	N	-0-					-0-
*07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	53	1	587	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

02	1232	N	1210	-0-	-22	-0-	118	1	1091	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	119	1	1092	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	128	1	1228	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	141	1	1212	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1170	N	321	-0-	-849	-0-	29	1	292	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1395	N	181	-0-	-1214	-0-	15	1	166	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	315	1	1351	3	N	-0-					1
03	1767 N	1763	-0-	-4	-0-	339	1	1423	3	N	1	1	1			1
						1	9									
04	1770 N	1681	-0-	-89	-0-	332	1	1348	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1860 N	1695	-0-	-165	-0-	350	1	1345	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1710 N	1656	-0-	-54	-0-	330	1	1326	3	N	-0-					-0-
07	1736 N	1429	-0-	-307	-0-	88	1	1340	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	54	1	232	3	N	-0-					-0-
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	56	1	236	3	N	-0-					-0-
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	58	1	235	3	N	-0-					-0-
05	310 N	295	-0-	-15	-0-	61	1	234	3	N	-0-					-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	57	1	228	3	N	-0-					-0-
07	310 N	247	-0-	-63	-0-	15	1	232	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466

02	52724 X	49005	-0-	-3719	-0-	5994	1	43011	3	N	-0-					26
03	57908 X	50259	-0-	-7649	-0-	5205	1	45026	3	N	25	22	1			29
						28	9									
04	54960 X	48023	-0-	-6937	-0-	5640	1	42363	3	N	18	21	1			26
						20	9									
05	54498 X	48890	-0-	-5608	-0-	6255	1	42602	3	N	30	40	1			16
						33	9									
06	52740 X	47698	-0-	-5042	-0-	5684	1	42013	3	N	1	54	1			35
						1	9									
07	54250 X	43133	-0-	-11117	-0-	4	1	43106	3	N	21	35	1			21
						23	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	135	1	579	3	N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	141	1	594	3	N	-0-					-0-
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	138	1	563	3	N	-0-					-0-
05	806	N	694	-0-	-112	-0-	143	1	550	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	720	N	672	-0-	-48	-0-	134	1	538	3	N	-0-					-0-
07	713	N	591	-0-	-122	-0-	36	1	555	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	74	1	678	3	N	-0-					-0-
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	79	1	730	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	74	1	712	3	N	-0-	1	1			-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	87	1	750	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	780	N	195	-0-	-585	-0-	17	1	178	3	N	-0-					-0-
07	806	N	117	-0-	-689	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	327	-0-	-681	-0-	40	1	287	3	N	-0-					-0-
03	961	N	440	-0-	-521	-0-	46	1	394	3	N	-0-					-0-
04	690	N	686	-0-	-4	-0-	81	1	605	3	N	-0-					-0-
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	235	1	1603	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	244	1	1804	3	N	-0-					-0-
*07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1539	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	436	-0-	-152	-0-	43	1	393	3	N	-0-					-0-
03	682	N	487	-0-	-195	-0-	48	1	438	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	540	N	451	-0-	-89	-0-	43	1	408	3	N	-0-					-0-
05	496	N	439	-0-	-57	-0-	46	1	392	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	480	N	428	-0-	-52	-0-	38	1	390	3	N	-0-					-0-
*07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	56	1	616	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	309	1	1327	3	N	-0-					1
03	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	324	1	1360	3	N	1	1	1			1
						1	9									
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	317	1	1290	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	333	1	1282	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	305	1	1225	3	N	-0-					-0-
*07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	81	1	1235	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400

02	2128 N	1252	-0-	-876	-0-	153	1	1099	3	N	-0-					1
03	2263 N	1700	-0-	-563	-0-	176	1	1523	3	N	1	1	1			1
						1	9									
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	230	1	1725	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	252	1	1718	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	242	1	1785	3	N	-0-					-0-
07	2015 N	1807	-0-	-208	-0-	1805	3	2	9	N	2	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018

02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	37	1	337	3	N	-0-					-0-
03	434 N	331	-0-	-103	-0-	32	1	298	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	390 N	126	-0-	-264	-0-	12	1	114	3	N	-0-					-0-
05	403 N	150	-0-	-253	-0-	16	1	134	3	N	-0-					-0-
06	330 N	290	-0-	-40	-0-	26	1	264	3	N	-0-					-0-
*07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	262	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

02	1036 N	1004	-0-	-32	-0-	98	1	906	3	N	-0-					2
03	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	108	1	994	3	N	2	2	1			2
						2	9									
04	1080 N	1035	-0-	-45	-0-	98	1	936	3	N	1	1	1			2
						1	9									
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	119	1	1022	3	N	1	1	1			2
						1	9									
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	106	1	1086	3	N	1	1	1			2
						1	9									
*07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	101	1	1113	3	N	-0-					2

LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	240	1	1720	3	N	-0-					1
03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	206	1	1780	3	N	1	1	1			1
						1	9									
04	2100 N	1907	-0-	-193	-0-	224	1	1682	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	2170 N	1890	-0-	-280	-0-	242	1	1648	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1920 N	1853	-0-	-67	-0-	221	1	1632	3	N	-0-					-0-
07	1984 N	1701	-0-	-283	-0-	1700	3	1	9	N	1	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	47	1	336	3	N	-0-			-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	40	1	349	3	N	-0-			-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	43	1	322	3	N	-0-			-0-
05	217 N	136	-0-	-81	-0-	17	1	119	3	N	-0-			-0-
06	210 N	74	-0-	-136	-0-	9	1	65	3	N	-0-			-0-
07	217 N	75	-0-	-142	-0-	75	3			N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-			-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			-0-

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
04	13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
*07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	53	1	484	3	N	-0-					-0-
03	589 N	583	-0-	-6	-0-	57	1	525	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	54	1	519	3	N	-0-					-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	65	1	554	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	66	1	676	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	67	1	733	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 282186 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

PINON (TESNUS-EAST) 71659 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST RANCH WELL #: 6019 RRCID -> 275320 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 3570 - 4486

02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-	-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-	-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-	-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-	-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-	-0-
*07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-	-0-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PITZER, S. (DELAWARE) 71787 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN "A" WELL #: 103 RRCID -> 143141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6379 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLLO LOCO (WOLFCAMP) 72228 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIPOTLE "C" WELL #: 5 RRCID -> 200253 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5874 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	77	-0-	-175	-0-	5	3	72	9	Y	65	81	1			80
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	75	3	75	9	Y	68	80	1			68
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	203	3	61	9	Y	55					123
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	200	3	79	9	Y	72	86	1			109
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	227	3	76	9	Y	69	91	1			87
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	206	3	70	9	Y	64	87	1			64

POQUITO (DELAWARE) 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERIMETER RESOURCE COMPANY 653651
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1113	-0-	-791	-0-	1099	3	14	9	N	13	110	1			44
03	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					44
04	2040	N	6	-0-	-2034	-0-	6	3			N	-0-					44
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	3					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					51
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PORTER RANCH (DEVONIAN) 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	24	1	341	2	N	-0-					15
*05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	50	1	665	2	N	-0-					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-					16
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	91	1	1309	2	N	-0-					16
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	33	1	477	2	N	-0-					16
*05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	48	1	643	2	N	-0-					16
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					16
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

02	1372	X	35	-0-	-1337	-0-	2	1	33	2	N	-0-					13
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					13
04	2370	X	583	-0-	-1787	-0-	38	1	545	2	N	-0-					13
*05	780	X	780	-0-	-0-	-0-	55	1	725	2	N	-0-					13
06	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

02	3304	X	751	-0-	-2553	-0-	49	1	702	2	N	-0-					14
03	2418	X	1224	-0-	-1194	-0-	80	1	1144	2	N	-0-					14
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					14
*05	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					14
06	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					14
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MLC OPERATING, LP 571987
PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 020603 COMPL. DATE 03/13/1957 TOTAL DEPTH 10853 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 020604 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	3			Y	-0-					-0-
03	7626	X	3058	-0-	-4568	-0-	3058	3			Y	-0-					-0-
04	8160	X	12	-0-	-8148	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-					-0-
06	8100	X	296	-0-	-7804	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
07	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2650	-0-	-388	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	148	-0-	-2890	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	418	-0-	-2522	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	276	-0-	-2762	-0-	276	2			N	-0-					-0-

EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

02	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	1377	-0-	-3723	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	302	-0-	-4968	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	445	-0-	-4655	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	538	-0-	-4732	-0-	538	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/ WELL #: 12 RRCID -> 020606 COMPL. DATE 06/05/1959 TOTAL DEPTH 11461 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3		N	-0-			-0-
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3		N	-0-			-0-
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3		N	-0-			-0-
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3		N	-0-			-0-
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3		N	-0-			-0-
07	1333 N	774	-0-	-559	-0-	774	3		N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

02	1680 N	1601	-0-	-79	-0-	1601	3		N	-0-			-0-
03	1798 N	1561	-0-	-237	-0-	1561	3		N	-0-			-0-
04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3		N	-0-			-0-
05	1767 N	1119	-0-	-648	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3		N	-0-			-0-
07	1829 N	780	-0-	-1049	-0-	780	3		N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620

02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-			-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-			-0-
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3		Y	-0-			-0-
05	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	3		N	-0-			32
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			32
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			32
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			32
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			32
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			32

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	459	1	8410	3	N	-0-					-0-
03	10230 X	1089	-0-	-9141	-0-	56	1	1033	3	N	-0-					-0-
04	9900 X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					-0-
05	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
06	9690 X	8	-0-	-9682	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

02	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
03	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	1950 X	43	-0-	-1907	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	2015 X	64	-0-	-1951	-0-	64	2			N	-0-					-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

02	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					35
03	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					35
04	3600 X	1386	-0-	-2214	-0-	1386	2			N	-0-					35
05	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					35
06	5070 X	230	-0-	-4840	-0-	230	2			N	-0-					35
07	5239 X	326	-0-	-4913	-0-	326	2			N	-0-					35

EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	1303	-0-	-371	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	1560 N	379	-0-	-1181	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	1260 N	37	-0-	-1223	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	403 N	20	-0-	-383	-0-	20	2			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
03	4216 X	3667	-0-	-549	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	1080	-0-	-3030	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
05	4247 X	54	-0-	-4193	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	4110 X	343	-0-	-3767	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	4247 X	131	-0-	-4116	-0-	131	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5491	-0-	-647	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	1670	-0-	-4270	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	114	-0-	-6024	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	524	-0-	-5416	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	234	-0-	-5904	-0-	234	2			N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

02	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	2193	-0-	-4782	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	723	-0-	-6027	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
06	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
07	6293	X	63	-0-	-6230	-0-	63	2			N	-0-					-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

02	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	7617	-0-	-2551	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	2089	-0-	-7751	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	83	-0-	-10085	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	717	-0-	-9123	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	297	-0-	-9623	-0-	297	2			N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	780	N	226	-0-	-554	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	806	N	34	-0-	-772	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	690	N	96	-0-	-594	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	248	N	64	-0-	-184	-0-	64	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

02	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6465	-0-	-1595	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	1944	-0-	-5856	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	67	-0-	-7993	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	636	-0-	-7164	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	221	-0-	-7839	-0-	221	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2365	-0-	-146	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	725	-0-	-1945	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	31	-0-	-2728	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	226	-0-	-2054	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	744	N	176	-0-	-568	-0-	176	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

02	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	5615	-0-	-1887	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	1626	-0-	-5634	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	77	-0-	-7425	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	462	-0-	-6558	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	176	-0-	-7047	-0-	176	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8392	-0-	-1156	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	2363	-0-	-6877	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	76	-0-	-9472	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	722	-0-	-8518	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	284	-0-	-9264	-0-	284	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
03	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	2095	-0-	-3665	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	151	-0-	-5801	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	650	-0-	-5200	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	224	-0-	-5821	-0-	224	2			N	-0-					-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4671	-0-	-847	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	1216	-0-	-4124	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	221	-0-	-5297	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	1222	-0-	-4118	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	492	-0-	-4840	-0-	492	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

02	22054	X	22054	-0-	-0-	-0-	22054	2			N	-0-					-0-
03	24800	X	20211	-0-	-4589	-0-	20211	2			N	-0-					-0-
04	24000	X	5915	-0-	-18085	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
05	24800	X	216	-0-	-24584	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	23730	X	1857	-0-	-21873	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
07	24428	X	737	-0-	-23691	-0-	737	2			N	-0-					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

02	17212	X	17212	-0-	-0-	-0-	17212	2			N	-0-					-0-
03	21359	X	11223	-0-	-10136	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
04	20670	X	2956	-0-	-17714	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
05	21359	X	47	-0-	-21312	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	20160	X	828	-0-	-19332	-0-	828	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	300	-0-	-18765	-0-	300	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 2H RRCID -> 020626 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12122 - 15258

02	2408	X	2384	-0-	-24	-0-	418	1	1966	3	N	-0-					-0-
03	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	640	1	1992	3	N	-0-					-0-
04	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	771	1	2182	3	N	-0-					-0-
05	2635	X	2365	-0-	-270	-0-	597	1	1768	3	N	-0-					-0-
06	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	634	1	1962	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	1386	-0-	-1652	-0-	1386	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 020627 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	3963	-0-	-685	-0-	3963	3			N	-0-					26
03	5022	X	4928	-0-	-94	-0-	4928	3			N	-0-					26
04	5010	X	4619	-0-	-391	-0-	4619	3			N	-0-					26
05	5177	X	2308	-0-	-2869	-0-	2308	3			N	-0-					26
06	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	3			N	-0-					26
07	4929	X	3785	-0-	-1144	-0-	3785	3			N	-0-					26

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

02	10108	X	5960	-0-	-4148	-0-	470	1	5490	3	N	-0-					68
03	9920	X	9474	-0-	-446	-0-	688	1	8786	3	N	-0-					68
04	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	857	1	9850	3	N	-0-					68
05	9579	X	8251	-0-	-1328	-0-	766	1	7485	3	N	-0-					68
06	9180	X	7667	-0-	-1513	-0-	132	1	7535	3	N	-0-					68
07	11067	X	7579	-0-	-3488	-0-	82	1	7497	3	N	-0-					68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 020629 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A

02	13860	X	10520	-0-	-3340	-0-	10520	3			N	-0-					32
03	14229	X	12884	-0-	-1345	-0-	12884	3			N	-0-					32
04	13890	X	13510	-0-	-380	-0-	13510	3			N	-0-					32
05	14353	X	6147	-0-	-8206	-0-	6147	3			N	-0-					32
06	14798	X	14798	-0-	-0-	-0-	14798	3			N	-0-					32
07	13950	X	10318	-0-	-3632	-0-	10318	3			N	-0-					32

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

02	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	15649	3			N	-0-					27
03	15717	X	14750	-0-	-967	-0-	14750	3			N	-0-					27
04	17285	X	17285	-0-	-0-	-0-	17285	3			N	-0-					27
05	17329	X	9752	-0-	-7577	-0-	9752	3			N	-0-					27
06	16770	X	16545	-0-	-225	-0-	16545	3			N	-0-					27
07	17546	X	5435	-0-	-12111	-0-	5435	3			N	-0-					27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 020633 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14004 PERF. 0 - 14004

02	13300	X	11644	-0-	-1656	-0-	11644	3			N	-0-					-0-
03	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	14374	3			N	-0-					-0-
04	14490	X	13926	-0-	-564	-0-	13926	3			N	-0-					-0-
05	14973	X	6266	-0-	-8707	-0-	6266	3			N	-0-					-0-
06	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	15168	3			N	-0-					-0-
07	14384	X	11310	-0-	-3074	-0-	11310	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL, ROSA L., ET AL -I- WELL #: 1 RRCID -> 020656 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ROBBINS, J. W., I WELL #: 1 RRCID -> 020660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14308 X	-0-	-0-	-14308	-0-					N	-0-					-0-
03	18423 X	18423	-0-	-0-	-0-	18423	3			N	-0-					-0-
04	19314 X	19314	-0-	-0-	-0-	19314	3			N	-0-					-0-
05	15955 X	15955	-0-	-0-	-0-	15955	3			N	-0-					-0-
06	19717 X	19717	-0-	-0-	-0-	19717	3			N	-0-					-0-
07	15841 X	13650	-0-	-2191	-0-	13650	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

02	6384 X	5625	-0-	-759	-0-	353	1	5272	3	Y	-0-					41
03	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	390	1	6987	3	Y	-0-					41
04	7350 X	6006	-0-	-1344	-0-	295	1	5711	3	Y	-0-					41
05	7595 X	4222	-0-	-3373	-0-	220	1	4002	3	Y	-0-					41
06	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	454	1	8495	3	Y	-0-					41
07	7378 X	4875	-0-	-2503	-0-	4875	3			Y	-0-					41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

02	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	3			Y	-0-					15
03	9021 X	5969	-0-	-3052	-0-	5969	3			Y	-0-					15
04	9000 X	5186	-0-	-3814	-0-	5186	3			Y	-0-					15
05	9424 X	8206	-0-	-1218	-0-	8206	3			Y	-0-					15
06	9120 X	1528	-0-	-7592	-0-	1528	3			Y	-0-					15
07	9424 X	5191	-0-	-4233	-0-	5191	3			Y	-0-					15

PUCKETT (PENNSYLVANIA) 73355 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA ET AL -A NCT-A WELL #: 13 RRCID -> 131946 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10500 - 10546

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT (STRAWN) 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MITCHELL, ROSA L. WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

02	2800 N	2946	-0-	146	146	2912	2	34	9	N	31	172	1			117
03	3310 X	3164	-0-	-146	-0-	3119	2	45	9	N	41					158
04	2940 X	796	-0-	-2144	-0-	789	2	7	9	N	6					164
05	3038 X	342	-0-	-2696	-0-	342	2			N	-0-					164
06	2940 X	345	-0-	-2595	-0-	345	2			N	-0-					164
07	3038 X	467	-0-	-2571	-0-	467	2			N	-0-					164

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					83
03	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					83
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					83
05	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					83
06	360 N	313	-0-	-47	-0-	313	3			N	-0-					83
07	558 N	71	-0-	-487	-0-	71	3			N	-0-					83

MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

02	140 N	42	-0-	-98	-0-	42	3			N	-0-					187
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	N	1					188
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					188
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					188
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					188
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

PUCKETT (WOLFCAMP) 73355 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA ETAL "A" WELL #: 17 RRCID -> 166664 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 7551 - 8191

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER) 73357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020667 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

*02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					70
*03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	292	3	6	9	N	5	5	8			70
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PUCKETT, NORTH (PENN LIME) 73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

*02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-			97
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	N	-0-			-0-
03	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1359	2	N	-0-			-0-
04	1410 N	1198	-0-	-212	-0-	1198	2	N	-0-			-0-
05	1457 N	1401	-0-	-56	-0-	1401	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1274	-0-	-46	-0-	1274	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	1239	2	N	-0-			-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

02	3276	X	3268	-0-	-8	-0-	3258	2	10	9	N	9					67
03	3627	X	3499	-0-	-128	-0-	3459	2	40	9	N	36					103
04	3450	X	2692	-0-	-758	-0-	2660	2	32	9	N	29					132
05	3627	X	3013	-0-	-614	-0-	3004	2	9	9	N	8					140
06	3510	X	2909	-0-	-601	-0-	2900	2	9	9	N	8					148
07	3627	X	3183	-0-	-444	-0-	3177	2	6	9	N	5					153

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	2			N	-0-					76
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					76
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	27	2	1	9	N	1					77
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					77
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					77
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					77

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					33
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					33
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					33
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					33

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC //CONT.// 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					27
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					27
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					27
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					51
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					51
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					51
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					51
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					51

OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875

02	2520	X	1817	-0-	-703	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1463	-0-	-1079	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2360	-0-	-280	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	1711	-0-	-1699	-0-	1711	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

02	6048	X	5503	-0-	-545	-0-	5503	2			Y	-0-					-0-
03	6696	X	6237	-0-	-459	-0-	6237	2			Y	-0-					-0-
04	6060	X	5819	-0-	-241	-0-	5819	2			Y	-0-					-0-
05	6262	X	6104	-0-	-158	-0-	6071	2	33	9	Y	30					30
06	6030	X	5422	-0-	-608	-0-	5422	2			Y	-0-					30
07	6231	X	5676	-0-	-555	-0-	5676	2			Y	-0-					30

REATTA ENERGY, INC. 696090
MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870

02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	744	3	30	9	N	27					152
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1104	3	39	9	N	35					187
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	810	3	20	9	N	18					205
05	310	N	43	-0-	-267	-0-	43	3			N	-0-					205
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					205
*07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					205

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (WOLFCAMP) 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 020675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688 X	2590	-0-	-98	-0-	2579	2	11	9	N	10					82
03	2976 X	2955	-0-	-21	-0-	2946	2	9	9	N	8					90
04	2880 X	2384	-0-	-496	-0-	2377	2	7	9	N	6					96
05	2976 X	2541	-0-	-435	-0-	2537	2	4	9	N	4					100
06	2850 N	2614	-0-	-236	-0-	2604	2	10	9	N	9					109
*07	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2583	2	2	9	N	2					111

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

02	3472 X	3379	-0-	-93	-0-	3367	2	12	9	N	11					89
03	3844 X	3802	-0-	-42	-0-	3790	2	12	9	N	11					100
04	3570 X	3029	-0-	-541	-0-	3008	2	21	9	N	19	64	1			55
05	3751 X	3554	-0-	-197	-0-	3551	2	3	9	N	3					58
06	3690 X	3183	-0-	-507	-0-	3171	2	12	9	N	11					69
07	3813 X	3370	-0-	-443	-0-	3366	2	4	9	N	4					73

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	1395 N	1210	-0-	-185	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
04	1170 N	1020	-0-	-150	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
05	1240 N	1141	-0-	-99	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	1148	-0-	-22	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
*07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					56
03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					56
04	1500 N	1432	-0-	-68	-0-	1425	2	7	9	N	6					62
05	1519 N	1514	-0-	-5	-0-	1511	2	3	9	N	3					65
06	1500 N	1333	-0-	-167	-0-	1326	2	7	9	N	6					71
*07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1515	2	18	9	N	16					87

GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 079902 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553

02	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			Y	-0-					128
03	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			Y	-0-					128
04	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			Y	-0-					128
05	DLQ G-10	3147	-0-	3147	3147	3147	3			Y	-0-					128
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3147					Y	NO RPT					128
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3147					Y	NO RPT					128

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
*07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	3963	-0-	-741	-0-	3963	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	4026	-0-	-1182	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	3886	-0-	-554	-0-	3886	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	4035	-0-	-553	-0-	4002	2	33	9	Y	30					30
06	4440	X	3838	-0-	-602	-0-	3838	2			Y	-0-					30
07	4402	X	3399	-0-	-1003	-0-	3399	2			Y	-0-					30

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3644	-0-	844	844	3592	2	52	9	N	47					93
03	3100	N	3665	-0-	565	1409	3643	2	22	9	N	20					113
04	3000	N	3583	-0-	583	1992	3560	2	23	9	N	21					134
05	6495	X	4503	-0-	-1992	-0-	4486	2	17	9	N	15					149
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4052	2	34	9	N	31					180
*07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3010	2	21	9	N	19	158	1			41

REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	760	-0-	-556	-0-	760	3			N	-0-					119
03	1364	N	776	-0-	-588	-0-	776	3			N	-0-					119
04	870	N	528	-0-	-342	-0-	528	3			N	-0-					119
05	837	N	28	-0-	-809	-0-	28	3			N	-0-					119
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					119
07	558	N	380	-0-	-178	-0-	380	3			N	-0-					119

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	582	-0-	-426	-0-	582	3			N	-0-					27
03	1023	N	595	-0-	-428	-0-	595	3			N	-0-					27
04	660	N	405	-0-	-255	-0-	405	3			N	-0-					27
05	651	N	21	-0-	-630	-0-	21	3			N	-0-					27
06	3000	N	29044	-0-	26044	26044	29044	3			N	-0-					27
*07	3100	N	41546	-0-	38446	64490	41546	3			N	-0-					27

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1063	-0-	-785	-0-	1063	3			N	-0-					214
03	1891	N	1086	-0-	-805	-0-	1086	3			N	-0-					214
04	1230	N	740	-0-	-490	-0-	740	3			N	-0-					214
05	1178	N	39	-0-	-1139	-0-	39	3			N	-0-					214
06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1029	3			N	-0-					214
07	775	N	474	-0-	-301	-0-	474	3			N	-0-					214

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	224 N	127	-0-	-97	-0-	127	3		N	-0-			204
03	217 N	131	-0-	-86	-0-	131	3		N	-0-			204
04	150 N	89	-0-	-61	-0-	89	3		N	-0-			204
05	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	3		N	-0-			204
*06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			204
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204

PUTNAM, NORTH (YATES) 73512 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
GILLEY, SAM D. 306100
CABEEN WELL #: 4 RRCID -> 111146 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RBJ & ASSOCIATES, LP 695758
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 17784 PERF. 4760 - 6325

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUITO (FUSSELMAN) 73926 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053605 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	3192	-0-	392	392	531	1	2661	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	4409	-0-	1309	1701	686	1	3723	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	4994	-0-	1994	3695	664	1	2165	2	N	-0-					-0-
						2165	3									
05	3100 N	4004	-0-	904	4599	2002	2	2002	3	N	-0-					-0-
*06	7500	4442	-0-	-3058	1541	664	1	1889	2	N	-0-					-0-
						1889	3									
07	682	NO RPT	-0-	-682	859					N	NO RPT					-0-

RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

02	DLQ G-10	395	-0-	395	395	273	2	122	9	Y	111	152	1			78
03	643 N	248	-0-	-395	-0-	168	2	80	9	Y	73	78	1	1	8	72
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	246	2	133	9	Y	121	149	1			44
05	403 N	208	-0-	-195	-0-	81	2	127	9	Y	115	73	1			86
06	240 N	184	-0-	-56	-0-	101	2	83	9	Y	75	77	1			84
07	403 N	248	-0-	-155	-0-	51	2	197	9	Y	179	217	1			46

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

02	DLQ G-10	132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					402
03	275 N	143	-0-	-132	-0-	140	2	3	9	Y	3	3	8			402
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	219	2	12	9	Y	11					413
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	271	2	13	9	Y	12					425
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					425
*07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	Y	1	1	8			425

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

02	DLQ G-10	125	-0-	125	125	125	2			Y	-0-					248
03	602 N	477	-0-	-125	-0-	438	2	39	9	Y	35	35	8			248
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	394	2	23	9	Y	21	20	8			249
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	633	2	24	9	Y	22	22	8			249
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	609	2	1	9	Y	1	1	8			249
*07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					249

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					107
03	75	N	73	-0-	-2	-0-	73	2			Y	-0-					107
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1					108
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	105	2	74	9	Y	67	22	8			153
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					153
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					153

WALKER, P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 185569 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		522	-0-	522	522	483	2	39	9	Y	35					130
03	997	N	475	-0-	-522	-0-	433	2	42	9	Y	38	41	7			127
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					127
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	458	2	20	9	Y	18					145
06	450	N	329	-0-	-121	-0-	329	2			Y	-0-					145
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-					145

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		694	-0-	694	694	519	2	175	9	Y	159	219	1			112
03	1127	N	433	-0-	-694	-0-	320	2	113	9	Y	103	112	1			103
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	475	2	191	9	Y	174	214	1			63
05	775	N	557	-0-	-218	-0-	375	2	182	9	Y	165	104	1			124
06	420	N	271	-0-	-149	-0-	153	2	118	9	Y	107	111	1			120
07	682	N	436	-0-	-246	-0-	153	2	283	9	Y	257	311	1			66

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		203	-0-	203	203	191	2	12	9	Y	11					11
03	264	N	61	-0-	-203	-0-	55	2	6	9	Y	5	11	1			5
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	55	2	6	9	Y	5					10
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	55	2	6	9	Y	5					15
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					15
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					15

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

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

MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1504	2	28	9	Y	25					37
03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1157	2	36	9	Y	33					70
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1867	2	45	9	Y	41					111
05	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2074	2	26	9	Y	24	108	1			27
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1645	2	30	9	Y	27	36	1			18
07	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					18

R. O. C. (ATOKA) 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746

02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			32
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			32
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			32
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			32
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			32
*07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			32

XTO ENERGY INC. 945936
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

R. O. C. (DEVONIAN) 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 U RRCID -> 045787 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

02	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	3	N	-0-	-0-
03	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3	N	-0-	-0-
04	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3	N	-0-	-0-
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-	-0-
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			N	-0-	-0-
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-	-0-

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
04	930	N	754	-0-	-176	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			Y	-0-					-0-
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2180	-0-	-340	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
05	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
06	2580	N	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
07	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

02	22512	X	21920	-0-	-592	-0-	21876	3	44	9	Y	40					110
03	26618	X	26618	-0-	-0-	-0-	26544	3	74	9	Y	67					177
04	22470	X	20728	-0-	-1742	-0-	20681	3	47	9	Y	43					220
05	24273	X	-0-	-0-	-24273	-0-					Y	-0-					220
*06	24120	X	-0-	-0-	-24120	-0-					Y	-0-	184	1			36
07	24924	X	-0-	-0-	-24924	-0-					Y	-0-					34

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
UNIVERSITY 16-21 WELL #: 2 RRCID -> 057784 COMPL. DATE 03/04/1974 TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

708A JV-S PYOTE 20-6 WELL #: 6 RRCID -> 060470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 12016

02	4418	S	4418	-0-	-0-	-0-	189	1	4229	2	N	-0-					-0-
03	3968	S	3077	-0-	-891	-0-	24	1	3053	2	N	-0-					-0-
04	4320	S	4164	-0-	-156	-0-	30	1	4134	2	N	-0-					-0-
05	4898	S	4662	-0-	-236	-0-	31	1	4631	2	N	-0-					-0-
06	4542	S	4542	-0-	-0-	-0-	30	1	4512	2	N	-0-					-0-
07	4309	S	4082	-0-	-227	-0-	4082	2			N	-0-					-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 U RRCID -> 064758 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	196	1	4143	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3265	-0-	-455	-0-	25	1	3240	2	N	-0-					-0-
04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	30	1	4473	2	N	-0-					-0-
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	31	1	5782	2	N	-0-					-0-
06	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	30	1	5319	2	N	-0-					-0-
*07	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-

R.O.C. (ELLEN.) 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 L RRCID -> 045788 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

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

CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 L RRCID -> 052638 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

02	8084 S	8084	-0-	-0-	-0-	196	1	7888	2	Y	-0-					-0-
03	7502 S	6465	-0-	-1037	-0-	24	1	6441	2	Y	-0-					-0-
04	8850 S	8151	-0-	-699	-0-	30	1	8121	2	Y	-0-					-0-
05	8959 S	8959	-0-	-0-	-0-	31	1	8928	2	Y	-0-					-0-
06	8620 S	8620	-0-	-0-	-0-	30	1	8590	2	Y	-0-					-0-
*07	8475 S	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			Y	-0-					-0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	196	1	2961	2	N	-0-					-0-
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	25	1	2984	2	N	-0-					-0-
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	30	1	2854	2	N	-0-					-0-
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	31	1	3894	2	N	-0-					-0-
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	29	1	3406	2	N	-0-					-0-
*07	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R.O.C. (MONTOYA) 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO "99" WELL #: 9H RRCID -> 181389 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14738 - 17686

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	12707	3	19	9	N	17					113
04	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	15573	3	43	9	N	39					152
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					152
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					152

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

02	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	14982	3	9	9	N	8					221
03	17236	X	17133	-0-	-103	-0-	17115	3	18	9	N	16					237
04	16680	X	13064	-0-	-3616	-0-	13061	3	3	9	N	3					240
05	17236	X	-0-	-0-	-17236	-0-					N	-0-					240
06	16590	X	-0-	-0-	-16590	-0-					N	-0-					240
07	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					N	-0-					240

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

02	12740	X	7904	-0-	-4836	-0-	7897	3	7	9	N	6					315
03	14105	X	9934	-0-	-4171	-0-	9922	3	12	9	N	11					326
04	11220	X	9767	-0-	-1453	-0-	9746	3	21	9	N	19					345
05	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-					345
06	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	-0-					345
07	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					345

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

02	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10385	3	18	9	N	16					205
03	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	12798	3	22	9	N	20					225
04	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	3			N	-0-					225
*05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-					225
06	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	3			N	-0-	167	1	3	7	55
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-	3	7			55

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	3			N	-0-					48
03	7595	X	7269	-0-	-326	-0-	7269	3			N	-0-					48
04	7350	X	5674	-0-	-1676	-0-	5674	3			N	-0-					48
05	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					48
06	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					48
07	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					48

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

02	5124	X	4123	-0-	-1001	-0-	4095	3	28	9	N	25					91
03	5673	X	5366	-0-	-307	-0-	5359	3	7	9	N	6					97
04	5100	X	3923	-0-	-1177	-0-	3921	3	2	9	N	2					99
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					99
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					99
07	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					99

CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

*02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
*03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
*05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	185	-0-	-1303	-0-	185	3			N	-0-					-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 U RRCID -> 052596 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

02	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	196	1	8131	2	Y	-0-					-0-
03	9703	X	6958	-0-	-2745	-0-	24	1	6934	2	Y	-0-					-0-
04	9060	X	8458	-0-	-602	-0-	30	1	8428	2	Y	-0-					-0-
05	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	31	1	9363	2	Y	-0-					-0-
06	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	30	1	9238	2	Y	-0-					-0-
07	9207	X	8938	-0-	-269	-0-	8938	2			Y	-0-					-0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	196	1	1867	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3626	-0-	526	526	24	1	3602	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4109	-0-	1109	1635	30	1	4079	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3568	-0-	468	2103	31	1	3537	2	N	-0-					-0-
06	5281	X	3178	-0-	-2103	-0-	30	1	3148	2	N	-0-					-0-
*07	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	161	1	802	2	N	-0-					17
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					17
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					17
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

REAVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINOP CORPORATION 501665
REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-

RE-OP CORP. 695742
REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 2 RRCID -> 069566 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 3 RRCID -> 069567 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 4 RRCID -> 069568 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 2 RRCID -> 069586 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REEVES -AM- WELL #: 3 RRCID -> 072032 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742

REEVES -BC- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072033 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

AMARILLO STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 072166 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES -BD- FEE WELL #: 1 RRCID -> 072324 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 1X RRCID -> 072422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE WELL #: 2 RRCID -> 074060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
MEEKER 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE "44" WELL #: 1 RRCID -> 076234 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED BLUFF (CONSOLIDATED) 75161 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
RED BLUFF 1S WELL #: 4 RRCID -> 282519 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5540 - 7320

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ATLAS OPERATING LLC 036587
RED BLUFF 13 WELL #: RRCID -> 103978 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
RED BLUFF "2" WELL #: 1 RRCID -> 118145 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11697 - 11924

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	878	X	878	-0-	-0-	-0-	689	2	189	9	Y	172	138	1			66
03	9548	X	5389	-0-	-4159	-0-	5389	2			Y	-0-	66	1			-0-
04	8970	X	5817	-0-	-3153	-0-	5811	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
05	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	12846	2			Y	-0-					-0-
06	5220	X	1	-0-	-5219	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
*07	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	31	1	9132	2	Y	5					5
							6	9									

OXY USA INC. 630591
RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
06	360	N	33	-0-	-327	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RED BLUFF DEEP WELL #: 1D RRCID -> 275629 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODGERS (ATOKA) 77830 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
KELTON WELL #: 1 RRCID -> 080833 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 19870 PERF.14252 - 14306

02	2324	X	2152	-0-	-172	-0-	2152	3			N	-0-					28
03	2573	X	1091	-0-	-1482	-0-	1091	3			N	-0-					28
04	2490	X	1428	-0-	-1062	-0-	1428	3			N	-0-					28
05	2573	X	1505	-0-	-1068	-0-	1505	3			N	-0-					28
06	2490	X	867	-0-	-1623	-0-	867	3			N	-0-					28
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					28

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS (MISS.) 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 3 RRCID -> 094140 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	19424	2			N	-0-					204
03	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	11776	2			N	-0-					204
04	10860	X	1498	-0-	-9362	-0-	1498	2			N	-0-					204
05	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					N	-0-					204
06	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					N	-0-					204
07	11222	X	6349	-0-	-4873	-0-	6349	2			N	-0-					204

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5431	2	18	9	N	16					116
03	4030	X	3739	-0-	-291	-0-	3732	2	7	9	N	6					122
04	3900	X	362	-0-	-3538	-0-	362	2			N	-0-					122
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					122
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					122
07	4030	X	2426	-0-	-1604	-0-	2426	2			N	-0-					122

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS (PENN.) 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B "A" WELL #: 2 RRCID -> 205555 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

02	DLQ G-10		8626	-0-	8626	8626	8619	3	7	9	Y	6					378
03	DLQ G-10		8720	-0-	8720	17346	8705	3	15	9	Y	14					392
04	DLQ G-10		7020	-0-	7020	24366	7019	3	1	9	Y	1					393
05	DLQ G-10		8385	-0-	8385	32751	8383	3	2	9	Y	2					395
06	40661	X	7910	-0-	-32751	-0-	7910	3			Y	-0-	4	6			391
07	9548	X	8100	-0-	-1448	-0-	8100	3			Y	-0-					392

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

02	DLQ G-10		3681	-0-	3681	3681	3681	3			Y	-0-					19
03	DLQ G-10		5220	-0-	5220	8901	5220	3			Y	-0-					19
04	DLQ G-10		6051	-0-	6051	14952	6051	3			Y	-0-					19
05	DLQ G-10		6265	-0-	6265	21217	6265	3			Y	-0-					19
06	27956	X	6739	-0-	-21217	-0-	6739	3			Y	-0-					19
*07	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	3			Y	-0-					19

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	5138	-0-	5138	5893	4999	3	139	9	Y	126					199
03	8649 X	2756	-0-	-5893	-0-	2708	3	48	9	Y	44					243
04	4110 X	1436	-0-	-2674	-0-	1428	3	8	9	Y	7	187	1			63
05	4960 X	904	-0-	-4056	-0-	904	3			Y	-0-					63
06	4800 X	1358	-0-	-3442	-0-	1344	3	14	9	Y	13					76
07	4960 X	856	-0-	-4104	-0-	856	3			Y	-0-					76

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	295	3	1	9	N	1					9
03	589 N	136	-0-	-453	-0-	136	3			N	-0-					9
04	330 N	59	-0-	-271	-0-	58	3	1	9	N	1					10
05	341 N	18	-0-	-323	-0-	18	3			N	-0-					10
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	243	3	19	9	N	17					27
*07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					27

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 087588 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP) 77953 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE-STATE "32" WELL #: 1 C RRCID -> 119344 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196

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

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA) 77956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BUECHY STATE "28" WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	3			N	-0-					-0-
03	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	3			N	-0-					-0-
04	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	3			N	-0-					-0-
05	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
06	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5593	-0-	-297	-0-	5205	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
04	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
05	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3120	-0-	120	120	3120	3			N	-0-					-0-
*07	3380	X	3260	-0-	-120	-0-	3034	3			N	-0-					-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

02	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	1308	-0-	-1141	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	47	-0-	-1573	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	1693	-0-	-849	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
*07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

02	504	N	485	-0-	-19	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	540	N	103	-0-	-437	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	527	N	306	-0-	-221	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
*07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

02	2800	X	2442	-0-	-358	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	565	-0-	-2435	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	857	-0-	-2243	-0-	857	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
*07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A

02	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5479	-0-	-876	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	532	-0-	-5498	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*05	6603	X	848	-0-	-5755	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	968	-0-	-5422	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	2787	-0-	-3816	-0-	2787	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29991 X	29991	-0-	-0-	-0-	29991	2			N	-0-					-0-
03	30845 X	26125	-0-	-4720	-0-	26125	2			N	-0-					-0-
04	29760 X	2693	-0-	-27067	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
05	33201 X	6128	-0-	-27073	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
06	32130 X	-0-	-0-	-32130	-0-					N	-0-					-0-
07	33201 X	12809	-0-	-20392	-0-	12809	2			N	-0-					-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

02	14297 X	14297	-0-	-0-	-0-	10	1	14287	2	N	-0-					-0-
03	15190 X	12304	-0-	-2886	-0-	11	1	12293	2	N	-0-					-0-
04	14700 X	1115	-0-	-13585	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
05	15841 X	1352	-0-	-14489	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
06	15330 X	-0-	-0-	-15330	-0-					N	-0-					-0-
07	15841 X	4993	-0-	-10848	-0-	4993	2			N	-0-					-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

02	10668 X	-0-	-0-	-10668	-0-					N	-0-					-0-
03	4495 X	3732	-0-	-763	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
04	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
05	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
06	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
07	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204

02	31629 X	31629	-0-	-0-	-0-	31629	3		N	-0-			-0-
03	33377 X	33377	-0-	-0-	-0-	33377	3		N	-0-			-0-
04	27139 X	27139	-0-	-0-	-0-	27139	3		N	-0-			-0-
05	29974 X	29974	-0-	-0-	-0-	29974	3		N	-0-			-0-
06	26371 X	26371	-0-	-0-	-0-	26371	3		N	-0-			-0-
*07	26443 X	26443	-0-	-0-	-0-	26443	3		N	-0-			-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

02	31123 X	31123	-0-	-0-	-0-	31123	3		N	-0-			17
03	31985 X	31985	-0-	-0-	-0-	31985	3		N	-0-			17
04	28876 X	28876	-0-	-0-	-0-	28876	3		N	-0-			17
05	29912 X	29912	-0-	-0-	-0-	29912	3		N	-0-			17
06	28725 X	28725	-0-	-0-	-0-	28725	3		N	-0-			17
*07	31034 X	31034	-0-	-0-	-0-	31034	3		N	-0-			17

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER) 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039609 COMPL. DATE 06/19/1966 TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A

02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2		N	-0-			-0-
04	2040 N	294	-0-	-1746	-0-	294	2		N	-0-			-0-
05	2108 N	643	-0-	-1465	-0-	643	2		N	-0-			-0-
06	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-				N	-0-			-0-
*07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)//CONT.// 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528 X	3403	-0-	-125	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
03	3906 X	3767	-0-	-139	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
04	3780 X	513	-0-	-3267	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	3813 X	615	-0-	-3198	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	3690 X	38	-0-	-3652	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	3782 X	1228	-0-	-2554	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W (MCKEE) 78936 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNING W (TUBB) 78936 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1955 RRCID -> 226228 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4412 - 4769

02	2800 #	2766	-0-	-34	-0-	2734	3	32	9	Y	29	31	0			12
03	3100 #	3039	-0-	-61	-0-	2998	3	41	9	Y	37	39	0			10
04	3000 #	2902	-0-	-98	-0-	2867	3	35	9	Y	32	31	0			11
05	3100 #	2977	-0-	-123	-0-	2936	3	41	9	Y	37	39	0			9
06	3000 #	2861	-0-	-139	-0-	2821	3	40	9	Y	36	33	0			12
07	3069 #	2436	-0-	-633	-0-	2337	3	99	9	Y	90	72	0			30

RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774

02	84 #	6	-0-	-78	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

02	1123 R	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03	1297 R	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1323 R	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
05	1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1257 R	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
*07	1254 R	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

RUNNING W (WADDELL) //CONT.// 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CROLEY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 203707 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1085 RRCID -> 084126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

02	5236	X	3783	-0-	-1453	-0-	3655	2	128	9	Y	116	116	0			4
03	5425	X	3618	-0-	-1807	-0-	3484	2	134	9	Y	122	120	0			6
04	4980	X	3323	-0-	-1657	-0-	2657	2	520	4	Y	133	134	0			5
							146	9									
05	4712	X	4541	-0-	-171	-0-	3552	2	822	4	Y	152	153	0			4
							167	9									
06	4560	X	4208	-0-	-352	-0-	3988	2	63	4	Y	143	139	0			8
							157	9									
*07	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4784	2	180	9	Y	164	162	0			10

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

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

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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

MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

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

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	633	-0-	633	633	591	2	42	9	Y	38	36	1			2
03	SWR 10	738	-0-	738	1371	630	2	73	4	Y	32	32	1			2
						35	9									
04	SWR 10	392	-0-	392	1763	246	2	113	4	Y	30	30	1			2
						33	9									
05	SWR 10	340	-0-	340	2103	63	2	246	4	Y	28	28	1			2
						31	9									
06	SWR 10	410	-0-	410	2513	16	2	344	4	Y	45	45	1			2
						50	9									
07	SWR 10	409	-0-	409	2922	169	2	176	4	Y	58	55	1			5
						64	9									

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

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

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480

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

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

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

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
LEHN-MBR WELL #: 1 RRCID -> 195208 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4488 - 4748

02	560 N	540	-0-	-20	-0-	10	1	524	2	N	5					87
						6	9									
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	10	1	1202	2	N	-0-					87
04	570 N	475	-0-	-95	-0-	10	1	465	2	N	-0-					87
05	589 N	164	-0-	-425	-0-	10	1	154	2	N	-0-					87
06	840 N	206	-0-	-634	-0-	10	1	196	2	N	-0-					87
07	496 N	201	-0-	-295	-0-	10	1	191	2	N	-0-					87

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	Y	1	11	1			37
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					37
04	390 N	291	-0-	-99	-0-	291	2			Y	-0-					37
05	403 N	46	-0-	-357	-0-	45	2	1	9	Y	1					38
06	390 N	26	-0-	-364	-0-	26	2			Y	-0-					38
07	310 N	6	-0-	-304	-0-	6	2			Y	-0-					38

LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788

02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	10	1	853	2	Y	22	161	1			54
						24	9									
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	10	1	979	2	Y	-0-					54
04	720 N	548	-0-	-172	-0-	10	1	538	2	Y	-0-					54
05	744 N	92	-0-	-652	-0-	10	1	82	2	Y	-0-					54
*06	720 N	58	-0-	-662	-0-	10	1	48	2	Y	-0-					54
07	558 N	21	-0-	-537	-0-	10	1	11	2	Y	-0-					53

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2083	2	6	9	N	5					135
03	2294 N	2257	-0-	-37	-0-	2243	2	14	9	N	13					148
04	2250 N	1629	-0-	-621	-0-	1607	2	22	9	N	20					168
05	2325 N	1265	-0-	-1060	-0-	1254	2	11	9	N	10					178
06	2190 N	1883	-0-	-307	-0-	1873	2	10	9	N	9					187
*07	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2097	2	18	9	N	16	175	1			28

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY) 79460 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PA PROSPECT LLC 631641
REED "D" WELL #: 1 RRCID -> 154391 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3904 - 4342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
COG OPERATING LLC 166150
MCDANIEL BROTHERS WELL #: 3034 RRCID -> 248636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9953 - 10009

02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	521	3	1	9	N	1					118
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	572	3	8	9	N	7					125
04	630 N	600	-0-	-30	-0-	12	1	580	3	N	7					132
						8	9									
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					132
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					132
*07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	48	1	595	3	N	-0-					132

DE3 OPERATING LLC 518310
HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896

02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	6					198
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					221
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	7	3	29	9	N	26					247
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	3	36	9	N	33					280
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					305
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5	180	1			130

MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
CLARK, L.C. ESTATE WELL #: 1039 RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

02	168 N	130	-0-	-38	-0-	129	3	1	9	N	1	1	8			119
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	165	3	2	9	N	2	2	8			119
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	N	1	1	8			119
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					119
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	90	3	18	9	N	16					135
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					135

XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	12					162
03	1023	N	657	-0-	-366	-0-	654	3	3	9	N	3					165
04	1020	N	743	-0-	-277	-0-	733	3	10	9	N	9					174
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	841	3	9	9	N	8					182
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	5					187
*07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	860	3	4	9	N	4					191

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

02	812	N	605	-0-	-207	-0-	605	3			Y	-0-					151
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					151
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					151
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					151
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	5					156
*07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					156

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					160
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					160
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					166
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	530	3	3	9	Y	3					20
03	620	N	457	-0-	-163	-0-	449	3	8	9	Y	7					27
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	2					29
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1022	3	7	9	Y	6					35
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	43					78
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					78

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 143088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

02	84	#	53	-0-	-31	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	93	#	13	-0-	-80	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		320	-0-	320	320	309	2	11	9	Y	10					10
06	DLQ G-10		230	-0-	230	550	230	2			Y	-0-	10	1			-0-
*07	1027	R	477	-0-	-550	-0-	477	2			Y	-0-					-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

02	3192	#	3115	-0-	-77	-0-	3069	2	46	9	Y	42					195
03	3534	#	3390	-0-	-144	-0-	3345	2	45	9	Y	41	225	1			11
04	DLQ G-10		3172	-0-	3172	3172	3125	2	47	9	Y	43	27	1			27
05	DLQ G-10		3114	-0-	3114	6286	3035	2	79	9	Y	72					99
06	DLQ G-10		2418	-0-	2418	8704	2355	2	63	9	Y	57	108	1			48
*07	11511	R	2807	-0-	-8704	-0-	2777	2	30	9	Y	27					75

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN) 79898 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
TEXACO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 189885 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 15330 PERF.12830 - 12888

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC 166150
PELICAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265856 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 4090 - 5794

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

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CALDWELL ESTATE "4" WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589

02	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-			216
03	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-			216
04	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-			216
05	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	477	1	1842	3	N	-0-			216
						1301	4							
06	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	952	1	1074	3	N	-0-			216
						488	4							
*07	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	512	1	4288	3	N	-0-			216

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			170
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			170
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			170
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	180	1	693	3	N	-0-			170
						489	4							
06	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	952	1	1074	3	N	-0-			170
						488	4							
*07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	149	1	1252	3	N	-0-			170

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

02	140 N	28	-0-	-112	-0-	28	3			N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-			-0-
						11	4							
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	647	1	730	3	N	-0-			-0-
						332	4							
*07	3100 N	7246	-0-	4146	4146	773	1	6473	3	N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
CALDWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510

02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-			-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			-0-
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			-0-
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-			-0-
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			-0-
*07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SEAHORSE OPERATING LLC 761775
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1521 RRCID -> 276542 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196

*12	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4354	3	28	4	Y	-0-					-0-
*01	3906 X	2763	-0-	-1143	-0-	2763	3			Y	-0-					-0-
*02	3584 X	1385	-0-	-2199	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
*03	4371 X	2091	-0-	-2280	-0-	1958	3	133	4	Y	-0-					-0-
*04	4230 X	1135	-0-	-3095	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
*05	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
*06	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
*07	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 4038 - 4136

*12	19441 X	19441	-0-	-0-	-0-	19030	3	117	4	Y	267	282	0			10
						294	9									
*01	17876 X	17876	-0-	-0-	-0-	17722	3	154	9	Y	140	145	0			5
*02	10752 X	7727	-0-	-3025	-0-	7696	3	31	9	Y	28	31	0			2
*03	13229 X	13229	-0-	-0-	-0-	11666	3	1388	4	Y	159	149	0			12
						175	9									
*04	20337 X	20337	-0-	-0-	-0-	14327	3	5617	4	Y	357	354	0			15
						393	9									
*05	17972 X	17972	-0-	-0-	-0-	17617	3	355	9	Y	323	327	0			11
*06	20527 X	20527	-0-	-0-	-0-	18141	3	2154	4	Y	211	213	0			9
						232	9									
*07	20080 X	20080	-0-	-0-	-0-	15206	3	4619	4	Y	232	229	0			12
						255	9									

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	12952					Y	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	12952					Y	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	12952					Y	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	12952					Y	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12952					Y	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	12952					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173810			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173810			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173810			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173810			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173810			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173810			Y	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
J B TUBB F WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	68 R	68	-0-	-0-	B	-0-	1 5	1 4	42 20	3 9	Y	18	12	1	12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	109 R	109	-0-	-0-	B	-0-	61 28	3 9	20	4	Y	25	28	1	9
04	155 R	155	-0-	-0-	B	-0-	106 34	3 9	15	4	Y	31	32	1	8
05	91 R	91	-0-	-0-	B	-0-	53 29	3 9	9	4	Y	26	25	1	9
06	121 R	121	-0-	-0-	B	-0-	82 24	3 9	15	4	Y	22	17	1	14
*07	96 R	96	-0-	-0-	B	-0-	58 21	3 9	17	4	Y	19	27	1	6

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	102 R	102	-0-	-0-	B	-0-	74 19	3 9	9	4	Y	17	15	1	6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93 #	86	-0-	-7	B	-7	53 15	3 9	18	4	Y	14	17	1	3
04	90 #	94	-0-	4	B	-3	69 15	3 9	10	4	Y	14	13	1	4
05	93 #	64	-0-	-29	B	-32	42 15	3 9	7	4	Y	14	15	1	3
06	90 #	28	-0-	-62	B	-94	13 13	3 9	2	4	Y	12	12	1	3
07	93 #	46	-0-	-47	B	-141	22 17	3 9	7	4	Y	15	16	1	2

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	28 #	-0-	-0-	-28	B	-334			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -334												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-334			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-334			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-334			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-334			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-334			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80	R	80	-0-	-0- B	-0-	72	3	8	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	48	R	48	-0-	-0- B	-0-	36	3	12	4	Y	-0-					-0-
04	55	R	55	-0-	-0- B	-0-	37	3	5	4	Y	12	8	1			4
							13	9									
05	77	R	77	-0-	-0- B	-0-	50	3	9	4	Y	16	17	1			3
							18	9									
06	227	R	227	-0-	-0- B	-0-	177	3	33	4	Y	15	15	1			3
							17	9									
*07	262	R	262	-0-	-0- B	-0-	200	3	60	4	Y	2	5	1			-0-
							2	9									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

02	560	#	390	-0-	-170 B	-1354	390	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -902 CANCELLED UNDERAGE -> -452																	
03	620	#	314	-0-	-306 B	-1208	314	3			N	-0-					-0-
04	600	#	560	-0-	-40 B	-1248	560	3			N	-0-					-0-
05	620	#	517	-0-	-103 B	-1351	517	3			N	-0-					-0-
06	570	#	578	-0-	8 B	-1343	578	3			N	-0-					-0-
07	589	#	511	-0-	-78 B	-1421	511	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

02	952	#	725	-0-	-227 B	-2271	725	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1369 CANCELLED UNDERAGE -> -902																	
03	1054	#	505	-0-	-549 B	-1918	505	3			N	-0-					-0-
04	840	#	637	-0-	-203 B	-2121	637	3			N	-0-					-0-
05	868	#	702	-0-	-166 B	-2287	702	3			N	-0-					-0-
06	780	#	840	-0-	60 B	-2227	840	3			N	-0-					-0-
07	806	#	687	-0-	-119 B	-2346	687	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

02	700	#	649	-0-	-51 B	-697	649	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -582 CANCELLED UNDERAGE -> -115																	
03	775	#	538	-0-	-237 B	-819	538	3			N	-0-					-0-
04	750	#	694	-0-	-56 B	-875	694	3			N	-0-					-0-
05	775	#	671	-0-	-104 B	-979	671	3			N	-0-					-0-
06	690	#	748	-0-	58 B	-921	748	3			N	-0-					-0-
07	713	#	727	-0-	14 B	-907	727	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

02	756	#	768	-0-	12 B	-501	768	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -437 CANCELLED UNDERAGE -> -64																	
03	837	#	672	-0-	-165 B	-602	672	3			N	-0-					-0-
04	810	#	857	-0-	47 B	-555	857	3			N	-0-					-0-
05	837	#	823	-0-	-14 B	-569	823	3			N	-0-					-0-
06	810	#	823	-0-	13 B	-556	823	3			N	-0-					-0-
07	837	#	739	-0-	-98 B	-654	739	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54	R	54	-0-	-0- B	-0-	31	3	4	4	Y	17	15	1			6
							19	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	51	R	51	-0-	-0- B	-0-	27	3	9	4	Y	14	17	1			3
							15	9									
04	43	R	43	-0-	-0- B	-0-	34	3	5	4	Y	4	6	1			1
							4	9									
05	31	#	29	-0-	-2 B	-2	25	3	4	4	Y	-0-	1	1			-0-
06	31	R	33	-0-	2 B	-0-	28	3	5	4	Y	-0-					-0-
07	31	#	23	-0-	-8 B	-8	18	3	5	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

02	2603	R	2603	-0-	-0- B	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2207	R	2207	-0-	-0- B	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
04	2757	R	2757	-0-	-0- B	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
05	2569	R	2569	-0-	-0- B	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
06	2946	R	2946	-0-	-0- B	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
*07	2738	R	2738	-0-	-0- B	-0-	2738	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

02	28	#	2	-0-	-26 B	-113	1	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -113																	
03	31	#	2	-0-	-29 B	-142	1	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	7	#	15	-0-	8 B	-134	13	3	2	4	Y	-0-					-0-
05	7	#	19	-0-	12 B	-122	16	3	3	4	Y	-0-					-0-
06	7	#	15	-0-	8 B	-114	13	3	2	4	Y	-0-					-0-
07	31	#	9	-0-	-22 B	-136	7	3	2	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

02	896	#	558	-0-	-338 B	-2908	482	3	56	4	Y	18	16	1			6
							20	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1771 CANCELLED UNDERAGE -> -1137																	
03	DLQ G-10		732	-0-	732 B	-1039	538	3	179	4	Y	14	17	1			3
							15	9									
04	DLQ G-10		1339	-0-	1339 B	300	1156	3	164	4	Y	17	15	1			5
							19	9									
05	DLQ G-10		781	-0-	781 B	1081	648	3	114	4	Y	17	19	1			3
							19	9									
06	1509	R	428	-0-	-1081 B	-0-	346	3	65	4	Y	15	15	1			3
							17	9									
07	744	#	414	-0-	-330 B	-330	305	3	91	4	Y	16	17	1			2
							18	9									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 #	26	-0-	-2 B	-32	23	3	3	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-28	CANCELLED UNDERAGE ->			-4								
03	31 #	27	-0-	-4 B	-32	20	3	7	4	Y	-0-			-0-
04	30 #	49	-0-	19 B	-13	43	3	6	4	Y	-0-			-0-
05	31 #	29	-0-	-2 B	-15	25	3	4	4	Y	-0-			-0-
06	30 #	21	-0-	-9 B	-24	18	3	3	4	Y	-0-			-0-
07	31 #	16	-0-	-15 B	-39	12	3	4	4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

02	2184 #	2210	-0-	26 B	-3388	2210	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2021	CANCELLED UNDERAGE ->			-1367								
03	2418 #	1852	-0-	-566 B	-2587	1852	3			N	-0-			-0-
04	2340 #	2345	-0-	5 B	-2582	2345	3			N	-0-			-0-
05	2418 #	2175	-0-	-243 B	-2825	2175	3			N	-0-			-0-
06	2340 #	2369	-0-	29 B	-2796	2369	3			N	-0-			-0-
07	2418 #	2173	-0-	-245 B	-3041	2173	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

02	308 #	343	-0-	35 B	-134	343	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-134												
03	341 #	269	-0-	-72 B	-206	269	3			N	-0-			-0-
04	330 #	350	-0-	20 B	-186	350	3			N	-0-			-0-
05	341 #	315	-0-	-26 B	-212	315	3			N	-0-			-0-
06	330 #	352	-0-	22 B	-190	352	3			N	-0-			-0-
07	341 #	331	-0-	-10 B	-200	331	3			N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

02	392 #	10	-0-	-382 B	-6579	9	3	1	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1915	CANCELLED UNDERAGE ->			-4664								
03	186 #	12	-0-	-174 B	-2089	9	3	3	4	Y	-0-			-0-
04	60 #	152	-0-	92 B	-1997	133	3	19	4	Y	-0-			-0-
05	62 #	187	-0-	125 B	-1872	159	3	28	4	Y	-0-			-0-
06	60 #	158	-0-	98 B	-1774	133	3	25	4	Y	-0-			-0-
07	155 #	88	-0-	-67 B	-1841	68	3	20	4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	924 #	877	-0-	-47 B	-844	877	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-737	CANCELLED UNDERAGE ->			-107								
03	1023 #	707	-0-	-316 B	-1053	707	3			N	-0-			-0-
04	990 #	885	-0-	-105 B	-1158	885	3			N	-0-			-0-
05	1023 #	885	-0-	-138 B	-1296	885	3			N	-0-			-0-
06	930 #	1012	-0-	82 B	-1214	1012	3			N	-0-			-0-
07	961 #	928	-0-	-33 B	-1247	928	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

02	28 #	33	-0-	5 B	-6	30	3	3	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-6												
03	41 R	47	-0-	6 B	-0-	35	3	12	4	Y	-0-			-0-
04	100 R	100	-0-	-0- B	-0-	88	3	12	4	Y	-0-			-0-
05	70 R	70	-0-	-0- B	-0-	60	3	10	4	Y	-0-			-0-
06	47 R	47	-0-	-0- B	-0-	40	3	7	4	Y	-0-			-0-
07	31 #	29	-0-	-2 B	-2	22	3	7	4	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

02	28 #	26	-0-	-2 B	-32	23	3	3	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -28 CANCELLED UNDERAGE -> -4																
03	31 #	27	-0-	-4 B	-32	20	3	7	4	Y	-0-					-0-
04	30 #	49	-0-	19 B	-13	43	3	6	4	Y	-0-					-0-
05	31 #	29	-0-	-2 B	-15	25	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	21	-0-	-9 B	-24	18	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	16	-0-	-15 B	-39	12	3	4	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

02	28 #	19	-0-	-9 B	-180	17	3	2	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -161 CANCELLED UNDERAGE -> -19																
03	31 #	29	-0-	-2 B	-163	22	3	7	4	Y	-0-					-0-
04	30 #	53	-0-	23 B	-140	46	3	7	4	Y	-0-					-0-
05	31 #	31	-0-	-0- B	-140	26	3	5	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	20	-0-	-10 B	-150	17	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	21	-0-	-10 B	-160	16	3	5	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

02	28 #	29	-0-	1 B	-131	1 2	1 4	19 7	3 9	N	6	7	1			10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13 CANCELLED UNDERAGE -> -118																
03	31 #	30	-0-	-1 B	-14	17 7	3 9	6	4	N	6	7	1			9
04	32 R	46	-0-	14 B	-0-	30 12	3 9	4	4	N	11	8	1			12
05	31 #	29	-0-	-2 B	-2	17 9	3 9	3	4	N	8	8	1			12
06	30 #	31	-0-	1 B	-1	20 7	3 9	4	4	N	6	8	1			10
07	62 #	35	-0-	-27 B	-28	21 8	3 9	6	4	N	7	8	1			9

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700 #	581	-0-	-119 B	-1398	581	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-804	CANCELLED UNDERAGE ->			-594										
03	775 #	382	-0-	-393 B	-1197	382	3			N	-0-					-0-
04	660 #	490	-0-	-170 B	-1367	490	3			N	-0-					-0-
05	682 #	467	-0-	-215 B	-1582	467	3			N	-0-					-0-
06	630 #	563	-0-	-67 B	-1649	563	3			N	-0-					-0-
07	651 #	612	-0-	-39 B	-1688	612	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

02	644 #	652	-0-	8 B	-912	652	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-672	CANCELLED UNDERAGE ->			-240										
03	713 #	472	-0-	-241 B	-913	472	3			N	-0-					-0-
04	660 #	616	-0-	-44 B	-957	616	3			N	-0-					-0-
05	713 #	622	-0-	-91 B	-1048	622	3			N	-0-					-0-
06	690 #	695	-0-	5 B	-1043	695	3			N	-0-					-0-
07	713 #	577	-0-	-136 B	-1179	577	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

02	28 #	30	-0-	2 B	-0-	27	3	3	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	31 #	24	-0-	-7 B	-7	18	3	6	4	Y	-0-					-0-
04	30 #	21	-0-	-9 B	-16	18	3	3	4	Y	-0-					-0-
05	31 #	29	-0-	-2 B	-18	25	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	27	-0-	-3 B	-21	23	3	4	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	18	-0-	-13 B	-34	14	3	4	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

02	196 #	207	-0-	11 B	-496	207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-208	CANCELLED UNDERAGE ->			-288										
03	217 #	205	-0-	-12 B	-220	205	3			N	-0-					-0-
04	210 #	222	-0-	12 B	-208	222	3			N	-0-					-0-
05	217 #	223	-0-	6 B	-202	223	3			N	-0-					-0-
06	210 #	205	-0-	-5 B	-207	205	3			N	-0-					-0-
07	217 #	190	-0-	-27 B	-234	190	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

02	369 R	369	-0-	-0- B	-0-	324	3	38	4	Y	6	5	1			2
						7	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	341 #	290	-0-	-51 B	-51	217	3	72	4	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
04	331 R	382	-0-	51 B	-0-	335	3	47	4	Y	-0-					-0-
05	421 R	421	-0-	-0- B	-0-	352	3	62	4	Y	6	5	1			1
						7	9									
06	552 R	552	-0-	-0- B	-0-	457	3	85	4	Y	9	8	1			2
						10	9									
*07	549 R	549	-0-	-0- B	-0-	412	3	123	4	Y	13	13	1			2
						14	9									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 #	33	-0-	5	B	-6	30	3	3	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6															
03	41 R	47	-0-	6	B	-0-	35	3	12	4	Y	-0-			-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	B	-0-	88	3	12	4	Y	-0-			-0-
05	70 R	70	-0-	-0-	B	-0-	60	3	10	4	Y	-0-			-0-
06	47 R	47	-0-	-0-	B	-0-	40	3	7	4	Y	-0-			-0-
07	31 #	29	-0-	-2	B	-2	22	3	7	4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

02	308 #	368	-0-	60	B	-255	368	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -215 CANCELLED UNDERAGE -> -40															
03	341 #	307	-0-	-34	B	-249	307	3			N	-0-			-0-
04	330 #	387	-0-	57	B	-192	387	3			N	-0-			-0-
05	341 #	392	-0-	51	B	-141	392	3			N	-0-			-0-
06	330 #	409	-0-	79	B	-62	409	3			N	-0-			-0-
07	341 #	381	-0-	40	B	-22	381	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

02	28 #	33	-0-	5	B	-96	30	3	3	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -21 CANCELLED UNDERAGE -> -75															
03	31 #	47	-0-	16	B	-5	35	3	12	4	Y	-0-			-0-
04	95 R	100	-0-	5	B	-0-	88	3	12	4	Y	-0-			-0-
05	70 R	70	-0-	-0-	B	-0-	60	3	10	4	Y	-0-			-0-
06	47 R	47	-0-	-0-	B	-0-	40	3	7	4	Y	-0-			-0-
07	31 #	29	-0-	-2	B	-2	22	3	7	4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

02	280 #	278	-0-	-2	B	-375	278	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -298 CANCELLED UNDERAGE -> -77															
03	310 #	179	-0-	-131	B	-429	179	3			N	-0-			-0-
04	300 #	230	-0-	-70	B	-499	230	3			N	-0-			-0-
05	310 #	241	-0-	-69	B	-568	241	3			N	-0-			-0-
06	300 #	280	-0-	-20	B	-588	280	3			N	-0-			-0-
07	310 #	229	-0-	-81	B	-669	229	3			N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

02	50 R	50	-0-	-0-	B	-0-	45	3	5	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	40 R	40	-0-	-0-	B	-0-	30	3	10	4	Y	-0-			-0-
04	30 #	29	-0-	-1	B	-1	25	3	4	4	Y	-0-			-0-
05	31 #	26	-0-	-5	B	-6	22	3	4	4	Y	-0-			-0-
06	30 #	28	-0-	-2	B	-8	24	3	4	4	Y	-0-			-0-
*07	57 R	65	-0-	8	B	-0-	50	3	15	4	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	645 R	645	-0-	-0- B	-0-	4	1	568	3	Y	6	7	1			10
						66	4	7	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	659	-0-	659 B	659	489	3	163	4	Y	6	7	1			9
						7	9									
04	DLQ G-10	898	-0-	898 B	1557	776	3	110	4	Y	11	8	1			12
						12	9									
05	DLQ G-10	469	-0-	469 B	2026	391	3	69	4	Y	8	8	1			12
						9	9									
06	2527 R	501	-0-	-2026 B	-0-	416	3	78	4	Y	6	8	1			10
						7	9									
07	713 #	478	-0-	-235 B	-235	363	3	108	4	Y	6	8	1			8
						7	9									

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

02	28 #	2	-0-	-26 B	-127	1	3	1	4	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -113 CANCELLED UNDERAGE -> -14																
03	31 #	2	-0-	-29 B	-142	1	3	1	4	N	-0-					-0-
04	7 #	15	-0-	8 B	-134	13	3	2	4	N	-0-					-0-
05	7 #	19	-0-	12 B	-122	16	3	3	4	N	-0-					-0-
06	7 #	15	-0-	8 B	-114	13	3	2	4	N	-0-					-0-
07	31 #	9	-0-	-22 B	-136	7	3	2	4	N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

02	28 #	79	-0-	51 B	-1304	79	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -626 CANCELLED UNDERAGE -> -678																
03	62 #	14	-0-	-48 B	-674	14	3			N	-0-					-0-
04	90 #	8	-0-	-82 B	-756	8	3			N	-0-					-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93 B	-849					N	-0-					-0-
06	90 #	8	-0-	-82 B	-931	8	3			N	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93 B	-1024					N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28 #	33	-0-	5 B	-6	30	3	3	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6																
03	41 R	47	-0-	6 B	-0-	35	3	12	4	Y	-0-					-0-
04	100 R	100	-0-	-0- B	-0-	88	3	12	4	Y	-0-					-0-
05	70 R	70	-0-	-0- B	-0-	60	3	10	4	Y	-0-					-0-
06	47 R	47	-0-	-0- B	-0-	40	3	7	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	29	-0-	-2 B	-2	22	3	7	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

02	461 R	461	-0-	-0- B	-0-	3	1	404	3	Y	6	7	1			10
						47	4	7	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	482 R	482	-0-	-0- B	-0-	356	3	119	4	Y	6	7	1			9
						7	9									
04	738 R	738	-0-	-0- B	-0-	636	3	90	4	Y	11	8	1			12
						12	9									
05	362 R	362	-0-	-0- B	-0-	300	3	53	4	Y	8	8	1			12
						9	9									
06	394 R	394	-0-	-0- B	-0-	326	3	61	4	Y	6	8	1			10
						7	9									
*07	320 R	320	-0-	-0- B	-0-	241	3	72	4	Y	6	8	1			8
						7	9									

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

02	28 #	33	-0-	5 B	-6	30	3	3	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6																
03	41 R	47	-0-	6 B	-0-	35	3	12	4	Y	-0-					-0-
04	100 R	100	-0-	-0- B	-0-	88	3	12	4	Y	-0-					-0-
05	70 R	70	-0-	-0- B	-0-	60	3	10	4	Y	-0-					-0-
06	47 R	47	-0-	-0- B	-0-	40	3	7	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	29	-0-	-2 B	-2	22	3	7	4	Y	-0-					-0-

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

02	99 R	99	-0-	-0- B	-0-	1	1	76	3	N	12	10	1			8
						9	4	13	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	106 R	106	-0-	-0- B	-0-	69	3	23	4	N	13	16	1			5
						14	9									
04	138 R	138	-0-	-0- B	-0-	106	3	15	4	N	15	16	1			4
						17	9									
05	67 R	67	-0-	-0- B	-0-	44	3	8	4	N	14	13	1			5
						15	9									
06	101 R	101	-0-	-0- B	-0-	76	3	14	4	N	10	8	1			7
						11	9									
*07	93 R	93	-0-	-0- B	-0-	64	3	19	4	N	9	13	1			3
						10	9									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	929	R	966	-0-	37 B	-0-	864	3	101	4	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1551	R	1551	-0-	-0- B	-0-	1163	3	388	4	Y	-0-					-0-
04	2209	R	2209	-0-	-0- B	-0-	1935	3	274	4	Y	-0-					-0-
05	1176	R	1176	-0-	-0- B	-0-	1000	3	176	4	Y	-0-					-0-
06	246	R	246	-0-	-0- B	-0-	207	3	39	4	Y	-0-					-0-
*07	415	R	415	-0-	-0- B	-0-	320	3	95	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	#	26	-0-	-2 B	-32	23	3	3	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -28 CANCELLED UNDERAGE -> -4																	
03	31	#	27	-0-	-4 B	-32	20	3	7	4	Y	-0-					-0-
04	30	#	49	-0-	19 B	-13	43	3	6	4	Y	-0-					-0-
05	31	#	29	-0-	-2 B	-15	25	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	21	-0-	-9 B	-24	18	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	31	#	16	-0-	-15 B	-39	12	3	4	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	#	56	-0-	-168 B	-1399	50	3	6	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -840 CANCELLED UNDERAGE -> -559																	
03	155	#	53	-0-	-102 B	-942	40	3	13	4	Y	-0-					-0-
04	120	#	53	-0-	-67 B	-1009	46	3	7	4	Y	-0-					-0-
05	124	#	31	-0-	-93 B	-1102	26	3	5	4	Y	-0-					-0-
06	120	#	20	-0-	-100 B	-1202	17	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	62	#	21	-0-	-41 B	-1243	16	3	5	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51	R	51	-0-	-0- B	-0-	37	3	4	4	Y	9	8	1			3
							10	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	#	45	-0-	-17 B	-17	27	3	9	4	Y	8	9	1			2
							9	9									
04	60	#	47	-0-	-13 B	-30	35	3	5	4	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	62	#	33	-0-	-29 B	-59	21	3	4	4	Y	7	8	1			1
							8	9									
06	60	#	15	-0-	-45 B	-104	7	3	1	4	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	62	#	-0-	-0-	-62 B	-166					Y	-0-	1	1			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

02	476 #	231	-0-	-245	B	-2704	207	3	24	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1653 CANCELLED UNDERAGE -> -1051															
03	310 #	235	-0-	-75	B	-1728	176	3	59	4	Y	-0-			-0-
04	300 #	118	-0-	-182	B	-1910	103	3	15	4	Y	-0-			-0-
05	310 #	520	-0-	210	B	-1700	442	3	78	4	Y	-0-			-0-
06	270 #	128	-0-	-142	B	-1842	108	3	20	4	Y	-0-			-0-
07	248 #	16	-0-	-232	B	-2074	12	3	4	4	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

02	252 #	183	-0-	-69	B	-1303	164	3	19	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1303															
03	310 #	177	-0-	-133	B	-1436	133	3	44	4	Y	-0-			-0-
04	300 #	541	-0-	241	B	-1195	474	3	67	4	Y	-0-			-0-
05	310 #	322	-0-	12	B	-1183	274	3	48	4	Y	-0-			-0-
06	300 #	618	-0-	318	B	-865	521	3	97	4	Y	-0-			-0-
07	310 #	475	-0-	165	B	-700	366	3	109	4	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

02	168 #	37	-0-	-131	B	-2807	33	3	4	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -940 CANCELLED UNDERAGE -> -1867															
03	93 #	29	-0-	-64	B	-1004	22	3	7	4	Y	-0-			-0-
04	90 #	53	-0-	-37	B	-1041	46	3	7	4	Y	-0-			-0-
05	93 #	31	-0-	-62	B	-1103	26	3	5	4	Y	-0-			-0-
06	90 #	20	-0-	-70	B	-1173	17	3	3	4	Y	-0-			-0-
07	62 #	21	-0-	-41	B	-1214	16	3	5	4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

02	560 #	297	-0-	-263	B	-2610	266	3	31	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1720 CANCELLED UNDERAGE -> -890															
03	527 #	416	-0-	-111	B	-1831	312	3	104	4	Y	-0-			-0-
04	420 #	537	-0-	117	B	-1714	470	3	67	4	Y	-0-			-0-
05	434 #	267	-0-	-167	B	-1881	227	3	40	4	Y	-0-			-0-
06	420 #	158	-0-	-262	B	-2143	133	3	25	4	Y	-0-			-0-
07	558 #	178	-0-	-380	B	-2523	137	3	41	4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

02	28 #	33	-0-	5	B	-6	30	3	3	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6															
03	41 R	47	-0-	6	B	-0-	35	3	12	4	Y	-0-			-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	B	-0-	88	3	12	4	Y	-0-			-0-
05	70 R	70	-0-	-0-	B	-0-	60	3	10	4	Y	-0-			-0-
06	47 R	47	-0-	-0-	B	-0-	40	3	7	4	Y	-0-			-0-
07	31 #	29	-0-	-2	B	-2	22	3	7	4	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560 #	223	-0-	-337	B	-1136	193	3	23	4	Y	6	6	1			2
							7	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-817		CANCELLED UNDERAGE ->	-319										
03	465 #	213	-0-	-252	B	-1069	160	3	53	4	Y	-0-	2	1			-0-
04	1259 R	2328	-0-	1069	B	-0-	2039	3	289	4	Y	-0-					-0-
05	715 R	715	-0-	-0-	B	-0-	608	3	107	4	Y	-0-					-0-
06	628 R	628	-0-	-0-	B	-0-	529	3	99	4	Y	-0-					-0-
*07	902 R	902	-0-	-0-	B	-0-	695	3	207	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

02	672 #	35	-0-	-637	B	-3558	31	3	4	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2737		CANCELLED UNDERAGE ->	-821										
03	341 #	152	-0-	-189	B	-2926	114	3	38	4	Y	-0-					-0-
04	240 #	343	-0-	103	B	-2823	300	3	43	4	Y	-0-					-0-
05	248 #	206	-0-	-42	B	-2865	175	3	31	4	Y	-0-					-0-
06	150 #	116	-0-	-34	B	-2899	98	3	18	4	Y	-0-					-0-
07	341 #	78	-0-	-263	B	-3162	60	3	18	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

02	28 #	19	-0-	-9	B	-94	17	3	2	4	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-69		CANCELLED UNDERAGE ->	-25										
03	31 #	29	-0-	-2	B	-71	22	3	7	4	N	-0-					-0-
04	30 #	53	-0-	23	B	-48	46	3	7	4	N	-0-					-0-
05	31 #	31	-0-	-0-	B	-48	26	3	5	4	N	-0-					-0-
06	30 #	20	-0-	-10	B	-58	17	3	3	4	N	-0-					-0-
07	31 #	21	-0-	-10	B	-68	16	3	5	4	N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

02	589 R	589	-0-	-0-	B	-0-	510	3	60	4	Y	17	15	1			6
							19	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	465 #	217	-0-	-248	B	-248	157	3	52	4	Y	7	11	1			2
							8	9									
04	450 #	17	-0-	-433	B	-681	9	3	1	4	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	465 #	26	-0-	-439	B	-1120	9	3	2	4	Y	14	13	1			3
							15	9									
06	450 #	19	-0-	-431	B	-1551	3	3	1	4	Y	14	14	1			3
							15	9									
07	465 #	27	-0-	-438	B	-1989	7	3	2	4	Y	16	17	1			2
							18	9									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

02	318 R	318	-0-	-0-	B	-0-	285	3	33	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	391 R	391	-0-	-0-	B	-0-	293	3	98	4	Y	-0-					-0-
04	506 R	506	-0-	-0-	B	-0-	443	3	63	4	Y	-0-					-0-
05	448 R	448	-0-	-0-	B	-0-	381	3	67	4	Y	-0-					-0-
06	393 R	393	-0-	-0-	B	-0-	331	3	62	4	Y	-0-					-0-
*07	310 R	310	-0-	-0-	B	-0-	239	3	71	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	532 #	367	-0-	-165 B	-1455	329	3	38	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1455														
03	279 #	497	-0-	218 B	-1237	373	3	124	4	Y	-0-			-0-
04	300 #	1105	-0-	805 B	-432	968	3	137	4	Y	-0-			-0-
05	310 #	648	-0-	338 B	-94	551	3	97	4	Y	-0-			-0-
06	326 R	420	-0-	94 B	-0-	354	3	66	4	Y	-0-			-0-
*07	405 R	405	-0-	-0- B	-0-	312	3	93	4	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

02	56 #	5	-0-	-51 B	-551	4	3	1	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -551														
03	62 #	5	-0-	-57 B	-608	4	3	1	4	Y	-0-			-0-
04	30 #	61	-0-	31 B	-577	53	3	8	4	Y	-0-			-0-
05	31 #	74	-0-	43 B	-534	63	3	11	4	Y	-0-			-0-
06	30 #	63	-0-	33 B	-501	53	3	10	4	Y	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62 B	-563					Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

02	812 #	752	-0-	-60 B	-1751	752	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -982 CANCELLED UNDERAGE -> -769														
03	899 #	505	-0-	-394 B	-1376	505	3			N	-0-			-0-
04	780 #	608	-0-	-172 B	-1548	608	3			N	-0-			-0-
05	837 #	610	-0-	-227 B	-1775	610	3			N	-0-			-0-
06	810 #	822	-0-	12 B	-1763	822	3			N	-0-			-0-
07	837 #	679	-0-	-158 B	-1921	679	3			N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

02	56 #	35	-0-	-21 B	-74	31	3	4	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -74														
03	31 #	36	-0-	5 B	-69	27	3	9	4	Y	-0-			-0-
04	30 #	39	-0-	9 B	-60	34	3	5	4	Y	-0-			-0-
05	90 R	150	-0-	60 B	-0-	128	3	22	4	Y	-0-			-0-
06	173 R	173	-0-	-0- B	-0-	146	3	27	4	Y	-0-			-0-
*07	118 R	118	-0-	-0- B	-0-	91	3	27	4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

02	56 #	33	-0-	-23 B	-126	30	3	3	4	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -126														
03	62 #	47	-0-	-15 B	-141	35	3	12	4	N	-0-			-0-
04	30 #	100	-0-	70 B	-71	88	3	12	4	N	-0-			-0-
05	31 #	70	-0-	39 B	-32	60	3	10	4	N	-0-			-0-
06	60 #	47	-0-	-13 B	-45	40	3	7	4	N	-0-			-0-
07	62 #	29	-0-	-33 B	-78	22	3	7	4	N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 #	26	-0-	-2 B	-189	23	3	3	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-143	CANCELLED UNDERAGE ->		-46							
03	31 #	27	-0-	-4 B	-147	20	3	7	4	Y	-0-			-0-
04	30 #	49	-0-	19 B	-128	43	3	6	4	Y	-0-			-0-
05	31 #	29	-0-	-2 B	-130	25	3	4	4	Y	-0-			-0-
06	30 #	21	-0-	-9 B	-139	18	3	3	4	Y	-0-			-0-
07	31 #	16	-0-	-15 B	-154	12	3	4	4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

02	672 #	609	-0-	-63 B	-1279	609	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-683	CANCELLED UNDERAGE ->		-596							
03	744 #	502	-0-	-242 B	-925	502	3			N	-0-			-0-
04	660 #	629	-0-	-31 B	-956	629	3			N	-0-			-0-
05	682 #	602	-0-	-80 B	-1036	602	3			N	-0-			-0-
06	660 #	684	-0-	24 B	-1012	684	3			N	-0-			-0-
07	682 #	604	-0-	-78 B	-1090	604	3			N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

02	728 #	386	-0-	-342 B	-1899	346	3	40	4	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1821	CANCELLED UNDERAGE ->		-78							
03	496 #	468	-0-	-28 B	-1849	351	3	117	4	N	-0-			-0-
04	450 #	949	-0-	499 B	-1350	831	3	118	4	N	-0-			-0-
05	465 #	549	-0-	84 B	-1266	467	3	82	4	N	-0-			-0-
06	450 #	339	-0-	-111 B	-1377	286	3	53	4	N	-0-			-0-
07	806 #	234	-0-	-572 B	-1949	180	3	54	4	N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

02	448 #	46	-0-	-402 B	-2442	41	3	5	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2331	CANCELLED UNDERAGE ->		-111							
03	310 #	27	-0-	-283 B	-2614	20	3	7	4	Y	-0-			-0-
04	240 #	49	-0-	-191 B	-2805	43	3	6	4	Y	-0-			-0-
05	248 #	29	-0-	-219 B	-3024	25	3	4	4	Y	-0-			-0-
06	90 #	21	-0-	-69 B	-3093	18	3	3	4	Y	-0-			-0-
07	62 #	16	-0-	-46 B	-3139	12	3	4	4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

02	728 #	660	-0-	-68 B	-1746	660	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-840	CANCELLED UNDERAGE ->		-906							
03	806 #	489	-0-	-317 B	-1157	489	3			N	-0-			-0-
04	720 #	658	-0-	-62 B	-1219	658	3			N	-0-			-0-
05	744 #	636	-0-	-108 B	-1327	636	3			N	-0-			-0-
06	720 #	763	-0-	43 B	-1284	763	3			N	-0-			-0-
07	744 #	657	-0-	-87 B	-1371	657	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

02	532 #	472	-0-	-60 B	-1043	472	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-699	CANCELLED UNDERAGE ->		-344							
03	589 #	329	-0-	-260 B	-959	329	3			N	-0-			-0-
04	540 #	415	-0-	-125 B	-1084	415	3			N	-0-			-0-
05	558 #	435	-0-	-123 B	-1207	435	3			N	-0-			-0-
06	510 #	523	-0-	13 B	-1194	523	3			N	-0-			-0-
07	527 #	413	-0-	-114 B	-1308	413	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 178 RRCID -> 156192 COMPL. DATE 01/07/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

02	280 #	264	-0-	-16 B	-339	264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -219 CANCELLED UNDERAGE -> -120																
03	310 #	218	-0-	-92 B	-311	218	3			N	-0-					-0-
04	300 #	275	-0-	-25 B	-336	275	3			N	-0-					-0-
05	310 #	257	-0-	-53 B	-389	257	3			N	-0-					-0-
06	270 #	286	-0-	16 B	-373	286	3			N	-0-					-0-
07	279 #	262	-0-	-17 B	-390	262	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

02	114 R	114	-0-	-0- B	-0-	101	3	12	4	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186 #	123	-0-	-63 B	-63	92	3	31	4	Y	-0-					-0-
04	328 R	391	-0-	63 B	-0-	340	3	48	4	Y	3	2	1			1
						3	9									
05	794 R	794	-0-	-0- B	-0-	665	3	117	4	Y	11	10	1			2
						12	9									
06	150 #	80	-0-	-70 B	-70	67	3	13	4	Y	-0-	2	1			-0-
07	186 #	126	-0-	-60 B	-130	97	3	29	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

02	1064 #	945	-0-	-119 B	-1934	945	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1050 CANCELLED UNDERAGE -> -884																
03	1178 #	799	-0-	-379 B	-1429	799	3			N	-0-					-0-
04	990 #	1004	-0-	14 B	-1415	1004	3			N	-0-					-0-
05	1054 #	960	-0-	-94 B	-1509	960	3			N	-0-					-0-
06	1020 #	1052	-0-	32 B	-1477	1052	3			N	-0-					-0-
07	1054 #	969	-0-	-85 B	-1562	969	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

02	28 #	2	-0-	-26 B	-113	1	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -113																
03	31 #	2	-0-	-29 B	-142	1	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	7 #	15	-0-	8 B	-134	13	3	2	4	Y	-0-					-0-
05	7 #	19	-0-	12 B	-122	16	3	3	4	Y	-0-					-0-
06	7 #	15	-0-	8 B	-114	13	3	2	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	9	-0-	-22 B	-136	7	3	2	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

02	11 #	25	-0-	14	B	-98	25	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -54 CANCELLED UNDERAGE -> -44													
03	31 #	22	-0-	-9	B	-63	22	3	N	-0-			-0-
04	30 #	27	-0-	-3	B	-66	27	3	N	-0-			-0-
05	31 #	22	-0-	-9	B	-75	22	3	N	-0-			-0-
06	30 #	21	-0-	-9	B	-84	21	3	N	-0-			-0-
07	31 #	14	-0-	-17	B	-101	14	3	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

02	924 #	913	-0-	-11	B	-1149	913	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -709 CANCELLED UNDERAGE -> -440													
03	1023 #	705	-0-	-318	B	-1027	705	3	N	-0-			-0-
04	990 #	889	-0-	-101	B	-1128	889	3	N	-0-			-0-
05	1023 #	872	-0-	-151	B	-1279	872	3	N	-0-			-0-
06	990 #	974	-0-	-16	B	-1295	974	3	N	-0-			-0-
07	1023 #	873	-0-	-150	B	-1445	873	3	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

02	924 #	827	-0-	-97	B	-1487	827	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1058 CANCELLED UNDERAGE -> -429													
03	1023 #	632	-0-	-391	B	-1449	632	3	N	-0-			-0-
04	960 #	402	-0-	-558	B	-2007	402	3	N	-0-			-0-
05	992 #	53	-0-	-939	B	-2946	53	3	N	-0-			-0-
06	900 #	588	-0-	-312	B	-3258	588	3	N	-0-			-0-
07	930 #	853	-0-	-77	B	-3335	853	3	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

02	28 #	-0-	-0-	-28	B	-124			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -88 CANCELLED UNDERAGE -> -36													
03	31 #	-0-	-0-	-31	B	-119			N	-0-			-0-
04	30 #	8	-0-	-22	B	-141	8	3	N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	B	-172			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-172			N	-0-			-0-
07	8 #	-0-	-0-	-8	B	-180			N	-0-			-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

02	392 #	235	-0-	-157	B	-157	235	3	Y	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -157													
03	434 #	565	-0-	131	B	-26	565	3	Y	-0-			24
04	514 R	540	-0-	26	B	-0-	540	3	Y	-0-			24
05	540 R	540	-0-	-0-	B	-0-	540	3	Y	-0-			24
06	515 R	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3	Y	-0-			24
*07	528 R	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3	Y	-0-			24

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BAKER OPERATING, INC. //CONT.// 046623
FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	555 R	570	-0-	15 B	-0-	570	3		Y	-0-			54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 #	368	-0-	-128 B	-128	368	3		Y	-0-			54
04	480 #	343	-0-	-137 B	-265	343	3		Y	-0-			54
05	527 #	345	-0-	-182 B	-447	345	3		Y	-0-			54
06	510 #	331	-0-	-179 B	-626	331	3		Y	-0-			54
07	527 #	339	-0-	-188 B	-814	339	3		Y	-0-			54

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 020701 COMPL. DATE 11/17/1960 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

02	1960 #	1906	-0-	-54 B	-1342	1906	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -54 CANCELLED UNDERAGE -> -1288													
03	2170 #	2105	-0-	-65 B	-119	2105	3		N	-0-			-0-
04	2130 #	1891	-0-	-239 B	-358	1891	3		N	-0-			-0-
05	2201 #	1856	-0-	-345 B	-703	1856	3		N	-0-			-0-
06	2130 #	1710	-0-	-420 B	-1123	1710	3		N	-0-			-0-
07	2108 #	1433	-0-	-675 B	-1798	1433	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

*12	1655 R	390	-0-	-1265 B	-0-	390	3		Y	-0-			-0-
*01	465 #	393	-0-	-72 B	-72	393	3		Y	-0-			-0-
*02	420 #	352	-0-	-68 B	-140	352	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -140													
*03	434 #	375	-0-	-59 B	-199	375	3		Y	-0-			-0-
*04	360 #	406	-0-	46 B	-153	406	3		Y	-0-			-0-
*05	372 #	424	-0-	52 B	-101	424	3		Y	-0-			-0-
*06	363 R	464	-0-	101 B	-0-	464	3		Y	-0-			-0-
*07	499 R	499	-0-	-0- B	-0-	499	3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

*12	713 #	683	-0-	-30 B	-55	683	3		N	-0-			-0-
*01	713 #	681	-0-	-32 B	-87	681	3		N	-0-			-0-
*02	644 #	572	-0-	-72 B	-159	572	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -134 CANCELLED UNDERAGE -> -25													
*03	713 #	658	-0-	-55 B	-189	658	3		N	-0-			-0-
*04	660 #	655	-0-	-5 B	-194	655	3		N	-0-			-0-
*05	682 #	593	-0-	-89 B	-283	593	3		N	-0-			-0-
*06	660 #	581	-0-	-79 B	-362	581	3		N	-0-			-0-
07	682 #	559	-0-	-123 B	-485	559	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1116 #	1085	-0-	-31 B	-31	1085	3			N	-0-					-0-
*01	1116 #	1045	-0-	-71 B	-102	1045	3			N	-0-					-0-
*02	1008 #	927	-0-	-81 B	-183	927	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -183																
*03	1116 #	1215	-0-	99 B	-84	1215	3			N	-0-					-0-
*04	1080 #	1147	-0-	67 B	-17	1147	3			N	-0-					-0-
*05	1085 #	991	-0-	-94 B	-111	991	3			N	-0-					-0-
*06	1080 #	953	-0-	-127 B	-238	953	3			N	-0-					-0-
07	1116 #	1054	-0-	-62 B	-300	1054	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	527 #	441	-0-	-86 B	-138	441	3			N	-0-					-0-
*01	527 #	414	-0-	-113 B	-251	414	3			N	-0-					-0-
*02	476 #	356	-0-	-120 B	-371	356	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -321 CANCELLED UNDERAGE -> -50																
*03	527 #	422	-0-	-105 B	-426	422	3			N	-0-					-0-
*04	480 #	418	-0-	-62 B	-488	418	3			N	-0-					-0-
*05	434 #	370	-0-	-64 B	-552	370	3			N	-0-					-0-
*06	420 #	371	-0-	-49 B	-601	371	3			N	-0-					-0-
07	434 #	359	-0-	-75 B	-676	359	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	310 #	313	-0-	3 B	-34	296	3	17	9	N	15	15	0			-0-
*01	310 #	324	-0-	14 B	-20	298	3	26	9	N	24	23	0			1
*02	280 #	288	-0-	8 B	-12	264	3	24	9	N	22	22	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12																
*03	310 #	322	-0-	12 B	-0-	293	3	29	9	N	26	26	0			1
*04	310 R	310	-0-	-0- B	-0-	280	3	30	9	N	27	27	0			1
*05	319 R	319	-0-	-0- B	-0-	290	3	29	9	N	26	26	0			1
*06	333 R	333	-0-	-0- B	-0-	305	3	28	9	N	25	25	0			1
*07	325 R	325	-0-	-0- B	-0-	297	3	28	9	N	25	25	0			1

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131 R	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1240 #	1173	-0-	-67 B	-67	1173	3			Y	-0-					-0-
04	1770 #	1126	-0-	-644 B	-711	1126	3			Y	-0-					-0-
05	1829 #	999	-0-	-830 B	-1541	999	3			Y	-0-					-0-
*06	1230 #	1259	-0-	29 B	-1512	1259	3			Y	-0-					-0-
07	1240 #	617	-0-	-623 B	-2135	617	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3476 R	549	-0-	-2927 B	-0-	541	3	8	9	Y	7	8	0			1
*01	1147 #	404	-0-	-743 B	-743	389	3	15	9	Y	14	13	0			2
*02	1036 #	1031	-0-	-5 B	-748	1019	3	12	9	Y	11	11	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -748																
*03	1147 #	908	-0-	-239 B	-987	896	3	12	9	Y	11	12	0			1
*04	1080 #	1008	-0-	-72 B	-1059	1008	3			Y	-0-	1	0			-0-
*05	1147 #	961	-0-	-186 B	-1245	961	3			Y	-0-					-0-
*06	1110 #	892	-0-	-218 B	-1463	892	3			Y	-0-					-0-
07	1147 #	751	-0-	-396 B	-1859	751	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1550 #	1698	-0-	148 B	-334	1655	3	43	9	N	39	39	0			1
*01	1550 #	1743	-0-	193 B	-141	1701	3	42	9	N	38	38	0			1
*02	1400 #	1531	-0-	131 B	-10	1505	3	26	9	N	24	24	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-10												
*03	1550 #	1500	-0-	-50 B	-60	1500	3			N	-0-	1	0			-0-
*04	1500 #	1319	-0-	-181 B	-241	1319	3			N	-0-					-0-
*05	1550 #	1400	-0-	-150 B	-391	1400	3			N	-0-					-0-
*06	1500 #	1502	-0-	2 B	-389	1502	3			N	-0-					-0-
07	1550 #	1553	-0-	3 B	-386	1553	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

*12	281 R	84	-0-	-197 B	-0-	66	3	18	9	Y	16	16	0			1
*01	80 R	80	-0-	-0- B	-0-	60	3	20	9	Y	18	18	0			1
*02	57 R	57	-0-	-0- B	-0-	36	3	21	9	Y	19	19	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*03	53 R	53	-0-	-0- B	-0-	33	3	2	4	Y	16	16	0			1
						18	9									
*04	65 R	65	-0-	-0- B	-0-	35	3	9	4	Y	19	19	0			1
						21	9									
*05	71 R	71	-0-	-0- B	-0-	48	3	23	9	Y	21	21	0			1
*06	71 R	71	-0-	-0- B	-0-	47	3	5	4	Y	17	17	0			1
						19	9									
*07	86 R	86	-0-	-0- B	-0-	50	3	3	4	Y	30	29	0			2
						33	9									

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

02	672 #	-0-	-0-	-672 B	-3677					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3296	CANCELLED UNDERAGE ->			-381								
03	589 #	-0-	-0-	-589 B	-3885					N	-0-					-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120 B	-4005					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4005					N	-0-					-0-
06	0 #	2035	-0-	2035 B	-1970	2027	3	8	9	N	7	4	0			3
07	0 #	134	-0-	134 B	-1836	132	3	2	9	N	2	4	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

*12	722 R	224	-0-	-498 B	-0-	181	3	43	9	Y	39	39	0			1
*01	224 R	224	-0-	-0- B	-0-	182	3	42	9	Y	38	38	0			1
*02	191 R	191	-0-	-0- B	-0-	165	3	26	9	Y	24	24	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*03	188 R	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			Y	-0-	1	0			-0-
*04	180 #	174	-0-	-6 B	-6	174	3			Y	-0-					-0-
*05	186 #	178	-0-	-8 B	-14	178	3			Y	-0-					-0-
*06	180 #	171	-0-	-9 B	-23	171	3			Y	-0-					-0-
07	186 #	174	-0-	-12 B	-35	174	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

02	308 #	323	-0-	15 B	-689	323	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->			-689								
03	345 R	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	330 #	319	-0-	-11 B	-11	319	3			N	-0-					-0-
05	341 #	294	-0-	-47 B	-58	294	3			N	-0-					-0-
06	330 #	248	-0-	-82 B	-140	248	3			N	-0-					-0-
07	341 #	245	-0-	-96 B	-236	245	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3567 R	964	-0-	-2603 B	-0-	921	3	43	9	Y	39	39	0			1
*01	949 R	949	-0-	-0- B	-0-	907	3	42	9	Y	38	38	0			1
*02	874 R	874	-0-	-0- B	-0-	840	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	994 R	994	-0-	-0- B	-0-	944	3	50	9	Y	45	45	0			1
*04	920 R	920	-0-	-0- B	-0-	884	3	36	9	Y	33	33	0			1
*05	942 R	942	-0-	-0- B	-0-	903	3	39	9	Y	35	35	0			1
*06	907 R	907	-0-	-0- B	-0-	874	3	33	9	Y	30	31	0			-0-
07	930 R	930	-0-	-0- B	-0-	893	3	37	9	Y	34	33	0			1

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

02	476 #	-0-	-0-	-476 B	-1034					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1034																
03	13 #	-0-	-0-	-13 B	-1047					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1047					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1047					Y	-0-					-0-
06	T. A.	980	-0-	980 B	-67	980	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	738	-0-	738 B	671	738	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

*12	2893 R	800	-0-	-2093 B	-0-	757	3	43	9	Y	39	39	0			1
*01	802 R	802	-0-	-0- B	-0-	760	3	42	9	Y	38	38	0			1
*02	672 #	615	-0-	-57 B	-57	581	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -57																
*03	744 #	793	-0-	49 B	-8	743	3	50	9	Y	45	45	0			1
*04	720 #	717	-0-	-3 B	-11	681	3	36	9	Y	33	33	0			1
*05	744 #	753	-0-	9 B	-2	714	3	39	9	Y	35	35	0			1
*06	720 #	718	-0-	-2 B	-4	685	3	33	9	Y	30	31	0			-0-
07	744 #	727	-0-	-17 B	-21	690	3	37	9	Y	34	33	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

*12	443 R	23	-0-	-420 B	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
*01	155 #	-0-	-0-	-155 B	-155					Y	-0-					-0-
*02	168 #	-0-	-0-	-168 B	-323					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -323																
*03	6 #	-0-	-0-	-6 B	-329					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-329					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-329					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-329					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-329					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

*12	899 #	798	-0-	-101 B	-101	798	3			N	-0-					-0-
*01	899 #	784	-0-	-115 B	-216	784	3			N	-0-					-0-
*02	812 #	699	-0-	-113 B	-329	699	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -329																
*03	899 #	854	-0-	-45 B	-374	854	3			N	-0-					-0-
*04	870 #	860	-0-	-10 B	-384	860	3			N	-0-					-0-
*05	806 #	837	-0-	31 B	-353	837	3			N	-0-					-0-
*06	840 #	807	-0-	-33 B	-386	807	3			N	-0-					-0-
07	899 #	823	-0-	-76 B	-462	823	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1612 #	1667	-0-	55	B	-404	1667	3		N	-0-			-0-
*01	1612 #	1773	-0-	161	B	-243	1773	3		N	-0-			-0-
*02	1456 #	1410	-0-	-46	B	-289	1410	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-46	CANCELLED UNDERAGE ->		-243							
*03	1620 R	1666	-0-	46	B	-0-	1666	3		N	-0-			-0-
*04	1593 R	1593	-0-	-0-	B	-0-	1593	3		N	-0-			-0-
*05	1612 #	1309	-0-	-303	B	-303	1309	3		N	-0-			-0-
*06	1560 #	1218	-0-	-342	B	-645	1218	3		N	-0-			-0-
07	1612 #	1268	-0-	-344	B	-989	1268	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

*12	2430 R	2608	-0-	178	B	-0-	2608	3		N	-0-			-0-
*01	2702 R	2702	-0-	-0-	B	-0-	2702	3		N	-0-			-0-
*02	2264 R	2264	-0-	-0-	B	-0-	2264	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	2611 R	2611	-0-	-0-	B	-0-	2611	3		N	-0-			-0-
*04	2539 R	2539	-0-	-0-	B	-0-	2539	3		N	-0-			-0-
*05	2418 #	2384	-0-	-34	B	-34	2384	3		N	-0-			-0-
*06	2340 #	2160	-0-	-180	B	-214	2160	3		N	-0-			-0-
07	2418 #	2314	-0-	-104	B	-318	2314	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

02	2634 R	2634	-0-	-0-	B	-0-	2634	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	2857 R	2857	-0-	-0-	B	-0-	2857	3		Y	-0-			-0-
04	3660 #	2432	-0-	-1228	B	-1228	2432	3		Y	-0-			-0-
05	3782 #	1903	-0-	-1879	B	-3107	1903	3		Y	-0-			-0-
*06	2820 #	2392	-0-	-428	B	-3535	2392	3		Y	-0-			-0-
07	2914 #	1161	-0-	-1753	B	-5288	1161	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	626 R	626	-0-	-0- B	-0-	397	3	229	9	Y	208	219	0			85
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	601 R	601	-0-	-0- B	-0-	314	3	287	9	Y	261	274	0			72
04	750 #	528	-0-	-222 B	-222	283	3	245	9	Y	223	219	0			76
05	775 #	320	-0-	-455 B	-677	35	3	285	9	Y	259	275	0			60
06	750 #	388	-0-	-362 B	-1039	104	3	284	9	Y	258	235	0			83
07	682 #	412	-0-	-270 B	-1309	95	3	317	9	Y	288	276	0			95

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

*12	558 #	607	-0-	49 B	-6	607	3			N	-0-					-0-
*01	577 R	583	-0-	6 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*02	504 #	455	-0-	-49 B	-49	455	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -49																
*03	558 #	548	-0-	-10 B	-59	548	3			N	-0-					-0-
*04	540 #	536	-0-	-4 B	-63	536	3			N	-0-					-0-
*05	558 #	417	-0-	-141 B	-204	417	3			N	-0-					-0-
*06	540 #	354	-0-	-186 B	-390	354	3			N	-0-					-0-
07	558 #	268	-0-	-290 B	-680	268	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

*12	899 #	862	-0-	-37 B	-413	862	3			N	-0-					-0-
*01	899 #	847	-0-	-52 B	-465	847	3			N	-0-					-0-
*02	812 #	748	-0-	-64 B	-529	748	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -162 CANCELLED UNDERAGE -> -367																
*03	868 #	840	-0-	-28 B	-190	840	3			N	-0-					-0-
*04	840 #	822	-0-	-18 B	-208	807	3	15	9	N	14	14	0			-0-
*05	868 #	822	-0-	-46 B	-254	792	3	30	9	N	27	26	0			1
*06	810 #	777	-0-	-33 B	-287	749	3	28	9	N	25	25	0			1
07	837 #	778	-0-	-59 B	-346	750	3	28	9	N	25	25	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

*12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-102					Y	-0-					-0-
*01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-102					Y	-0-					-0-
*02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-102					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -71 CANCELLED UNDERAGE -> -31																
*03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-71					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-71					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-71					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-71					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-71					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

*12	2077 #	1079	-0-	-998 B	-6857	1079	3			N	-0-					-0-
*01	1240 #	1191	-0-	-49 B	-6906	1191	3			N	-0-					-0-
*02	980 #	1133	-0-	153 B	-6753	1133	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4051 CANCELLED UNDERAGE -> -2702																
*03	1085 #	1278	-0-	193 B	-3858	1278	3			N	-0-					-0-
*04	1140 #	1253	-0-	113 B	-3745	1253	3			N	-0-					-0-
*05	1240 #	1161	-0-	-79 B	-3824	1161	3			N	-0-					-0-
*06	1230 #	1026	-0-	-204 B	-4028	1026	3			N	-0-					-0-
07	1302 #	1100	-0-	-202 B	-4230	1100	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	941 R	426	-0-	-515 B	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
*01	434 R	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
*02	388 R	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	446 R	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
*04	443 R	443	-0-	-0- B	-0-	430	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*05	471 R	471	-0-	-0- B	-0-	413	3	58	9	Y	53	51	0			2
*06	395 R	395	-0-	-0- B	-0-	341	3	54	9	Y	49	49	0			2
07	403 #	359	-0-	-44 B	-44	327	3	32	9	Y	29	30	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

*12	558 #	330	-0-	-228 B	-228	330	3			N	-0-					-0-
*01	558 #	337	-0-	-221 B	-449	337	3			N	-0-					-0-
*02	504 #	287	-0-	-217 B	-666	287	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -666																
*03	558 #	325	-0-	-233 B	-899	325	3			N	-0-					-0-
*04	540 #	316	-0-	-224 B	-1123	316	3			N	-0-					-0-
*05	341 #	302	-0-	-39 B	-1162	302	3			N	-0-					-0-
*06	330 #	284	-0-	-46 B	-1208	284	3			N	-0-					-0-
07	341 #	295	-0-	-46 B	-1254	295	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

*12	806 #	848	-0-	42	B	-59	848	3	N	-0-			-0-
*01	806 #	862	-0-	56	B	-3	862	3	N	-0-			-0-
*02	728 #	720	-0-	-8	B	-11	720	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8 CANCELLED UNDERAGE -> -3													
*03	842 R	850	-0-	8	B	-0-	850	3	N	-0-			-0-
*04	842 R	842	-0-	-0-	B	-0-	842	3	N	-0-			-0-
*05	806 #	700	-0-	-106	B	-106	700	3	N	-0-			-0-
*06	780 #	700	-0-	-80	B	-186	700	3	N	-0-			-0-
07	806 #	615	-0-	-191	B	-377	615	3	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

*12	806 #	927	-0-	121	B	-556	927	3	N	-0-			-0-
*01	868 #	959	-0-	91	B	-465	959	3	N	-0-			-0-
*02	840 #	738	-0-	-102	B	-567	738	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -102 CANCELLED UNDERAGE -> -465													
*03	930 #	910	-0-	-20	B	-122	910	3	N	-0-			-0-
*04	900 #	899	-0-	-1	B	-123	899	3	N	-0-			-0-
*05	930 #	780	-0-	-150	B	-273	780	3	N	-0-			-0-
*06	900 #	741	-0-	-159	B	-432	741	3	N	-0-			-0-
07	930 #	691	-0-	-239	B	-671	691	3	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

*12	248 #	269	-0-	21	B	-570	269	3	N	-0-			-0-
*01	248 #	152	-0-	-96	B	-666	152	3	N	-0-			-0-
*02	252 #	101	-0-	-151	B	-817	101	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -251 CANCELLED UNDERAGE -> -566													
*03	279 #	162	-0-	-117	B	-368	162	3	N	-0-			-0-
*04	270 #	185	-0-	-85	B	-453	185	3	N	-0-			-0-
*05	279 #	195	-0-	-84	B	-537	195	3	N	-0-			-0-
*06	150 #	264	-0-	114	B	-423	264	3	N	-0-			-0-
07	186 #	305	-0-	119	B	-304	305	3	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1116 #	1006	-0-	-110 B	-148	1006	3			N	-0-					-0-
*01	1116 #	1047	-0-	-69 B	-217	1047	3			N	-0-					-0-
*02	1008 #	859	-0-	-149 B	-366	859	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-328	CANCELLED UNDERAGE ->		-38									
*03	1085 #	1021	-0-	-64 B	-392	1021	3			N	-0-					-0-
*04	1050 #	1044	-0-	-6 B	-398	1044	3			N	-0-					-0-
*05	1054 #	908	-0-	-146 B	-544	908	3			N	-0-					-0-
*06	1020 #	877	-0-	-143 B	-687	877	3			N	-0-					-0-
07	1085 #	835	-0-	-250 B	-937	835	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

*12	8670 R	2753	-0-	-5917 B	-0-	2743	3	10	4	Y	-0-					-0-
*01	2796 R	2796	-0-	-0- B	-0-	2796	3			Y	-0-					-0-
*02	2520 #	1476	-0-	-1044 B	-1044	1476	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1044												
*03	2790 #	110	-0-	-2680 B	-3724	100	3	10	4	Y	-0-					-0-
*04	120 #	107	-0-	-13 B	-3737	107	3			Y	-0-					-0-
*05	124 #	113	-0-	-11 B	-3748	113	3			Y	-0-					-0-
*06	120 #	12	-0-	-108 B	-3856	12	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124 B	-3980					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	589 #	652	-0-	63 B	-65	652	3		N	-0-			-0-
*01	598 R	663	-0-	65 B	-0-	663	3		N	-0-			-0-
*02	572 R	572	-0-	-0- B	-0-	572	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	626 R	626	-0-	-0- B	-0-	626	3		N	-0-			-0-
*04	570 #	566	-0-	-4 B	-4	566	3		N	-0-			-0-
*05	589 #	517	-0-	-72 B	-76	517	3		N	-0-			-0-
*06	570 #	366	-0-	-204 B	-280	366	3		N	-0-			-0-
07	589 #	485	-0-	-104 B	-384	485	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

*12	2522 R	2522	-0-	-0- B	-0-	2522	3		N	-0-			-0-
*01	2530 R	2530	-0-	-0- B	-0-	2530	3		N	-0-			-0-
*02	2038 R	2038	-0-	-0- B	-0-	2038	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	2342 R	2342	-0-	-0- B	-0-	2342	3		N	-0-			-0-
*04	2283 R	2283	-0-	-0- B	-0-	2283	3		N	-0-			-0-
*05	2233 R	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	3		N	-0-			-0-
*06	2062 R	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	3		N	-0-			-0-
*07	2226 R	2226	-0-	-0- B	-0-	2226	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

*12	558 #	550	-0-	-8 B	-120	550	3		N	-0-			-0-
*01	558 #	552	-0-	-6 B	-126	552	3		N	-0-			-0-
*02	504 #	477	-0-	-27 B	-153	477	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -47 CANCELLED UNDERAGE -> -106													
*03	558 #	546	-0-	-12 B	-59	546	3		N	-0-			-0-
*04	540 #	529	-0-	-11 B	-70	529	3		N	-0-			-0-
*05	558 #	505	-0-	-53 B	-123	505	3		N	-0-			-0-
*06	540 #	494	-0-	-46 B	-169	494	3		N	-0-			-0-
07	558 #	483	-0-	-75 B	-244	483	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448 #	365	-0-	-83 B	-324	365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -324																
03	465 #	391	-0-	-74 B	-398	391	3			N	-0-					-0-
04	420 #	382	-0-	-38 B	-436	382	3			N	-0-					-0-
05	434 #	393	-0-	-41 B	-477	393	3			N	-0-					-0-
06	390 #	412	-0-	22 B	-455	412	3			N	-0-					-0-
07	403 #	404	-0-	1 B	-454	404	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

02	812 #	717	-0-	-95 B	-178	713	3	4	9	Y	4	4	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -178																
03	868 #	699	-0-	-169 B	-347	698	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
04	780 #	603	-0-	-177 B	-524	600	3	3	9	Y	3	2	0			1
05	806 #	598	-0-	-208 B	-732	595	3	3	9	Y	3	3	0			1
06	780 #	531	-0-	-249 B	-981	525	3	6	9	Y	5	4	0			2
07	806 #	446	-0-	-360 B	-1341	435	3	11	9	Y	10	9	0			3

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944

02	896 #	-0-	-0-	-896 B	-4967					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1888 CANCELLED UNDERAGE -> -3079																
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1888					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1888					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1888					Y	-0-					-0-
06	T. A.	2390	-0-	2390 B	502	2377	3	13	9	Y	12	8	0			4
07	T. A.	2899	-0-	2899 B	3401	2877	3	22	9	Y	20	17	0			7

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

*12	4716 R	1573	-0-	-3143 B	-0-	1470	3	103	9	Y	94	94	0			2
*01	1572 R	1572	-0-	-0- B	-0-	1465	3	107	9	Y	97	95	0			4
*02	1361 R	1361	-0-	-0- B	-0-	1264	3	97	9	Y	88	89	0			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	1487 R	1487	-0-	-0- B	-0-	1373	3	114	9	Y	104	105	0			2
*04	1412 R	1412	-0-	-0- B	-0-	1294	3	118	9	Y	107	106	0			3
*05	1364 #	1362	-0-	-2 B	-2	1248	3	114	9	Y	104	104	0			3
*06	1320 #	1296	-0-	-24 B	-26	1187	3	109	9	Y	99	98	0			4
07	1364 #	1345	-0-	-19 B	-45	1235	3	110	9	Y	100	101	0			3

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

*12	4945 R	1273	-0-	-3672 B	-0-	1170	3	103	9	Y	94	94	0			2
*01	1318 R	1318	-0-	-0- B	-0-	1226	3	92	9	Y	84	82	0			4
*02	1063 R	1063	-0-	-0- B	-0-	990	3	73	9	Y	66	67	0			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	1192 R	1192	-0-	-0- B	-0-	1106	3	86	9	Y	78	79	0			2
*04	1133 R	1133	-0-	-0- B	-0-	1045	3	88	9	Y	80	80	0			2
*05	1137 R	1137	-0-	-0- B	-0-	1051	3	86	9	Y	78	78	0			2
*06	1119 R	1119	-0-	-0- B	-0-	1036	3	83	9	Y	75	74	0			3
*07	1118 R	1118	-0-	-0- B	-0-	1035	3	83	9	Y	75	76	0			2

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6283 R	1690	-0-	-4593	B	-0-	1647	3	43	9	Y	39	39	0			1
*01	1860 #	1620	-0-	-240	B	-240	1578	3	42	9	Y	38	38	0			1
*02	1680 #	1386	-0-	-294	B	-534	1352	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -534																	
*03	1829 #	1597	-0-	-232	B	-766	1547	3	50	9	Y	45	45	0			1
*04	1770 #	1581	-0-	-189	B	-955	1545	3	36	9	Y	33	33	0			1
*05	1705 #	1669	-0-	-36	B	-991	1630	3	39	9	Y	35	35	0			1
*06	1560 #	1585	-0-	25	B	-966	1552	3	33	9	Y	30	31	0			-0-
07	1643 #	1693	-0-	50	B	-916	1656	3	37	9	Y	34	33	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

02	3318 R	3318	-0-	-0-	B	-0-	3286	3	32	9	N	29	31	0			12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1323 R	1323	-0-	-0-	B	-0-	1228	3	72	4	N	21	27	0			6
							23	9									
04	1260 #	1048	-0-	-212	B	-212	1031	3	17	9	N	15	16	0			5
05	1302 #	1080	-0-	-222	B	-434	1059	3	21	9	N	19	20	0			4
06	1260 #	1115	-0-	-145	B	-579	1094	3	21	9	N	19	17	0			6
07	1302 #	1198	-0-	-104	B	-683	1175	3	23	9	N	21	20	0			7

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

*12	1217 R	231	-0-	-986	B	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
*01	341 R	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
*02	308 #	271	-0-	-37	B	-37	271	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -37																	
*03	341 #	370	-0-	29	B	-8	370	3			Y	-0-					-0-
*04	375 R	383	-0-	8	B	-0-	368	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*05	341 #	198	-0-	-143	B	-143	168	3	30	9	Y	27	26	0			1
*06	330 #	226	-0-	-104	B	-247	198	3	28	9	Y	25	25	0			1
07	341 #	212	-0-	-129	B	-376	184	3	28	9	Y	25	25	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

*12	1147 #	1155	-0-	8	B	-124	1149	3	6	9	N	5	5	0			-0-
*01	1147 #	1152	-0-	5	B	-119	1140	3	12	9	N	11	11	0			-0-
*02	1036 #	898	-0-	-138	B	-257	898	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -138 CANCELLED UNDERAGE -> -119																	
*03	1147 #	1165	-0-	18	B	-120	1165	3			N	-0-					-0-
*04	1110 #	1094	-0-	-16	B	-136	1094	3			N	-0-					-0-
*05	1147 #	918	-0-	-229	B	-365	918	3			N	-0-					-0-
*06	1140 #	853	-0-	-287	B	-652	853	3			N	-0-					-0-
07	1178 #	848	-0-	-330	B	-982	848	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

*12	930 #	851	-0-	-79	B	-335	851	3			N	-0-					-0-
*01	930 #	869	-0-	-61	B	-396	869	3			N	-0-					-0-
*02	840 #	794	-0-	-46	B	-442	794	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -186 CANCELLED UNDERAGE -> -256																	
*03	930 #	923	-0-	-7	B	-193	923	3			N	-0-					-0-
*04	900 #	893	-0-	-7	B	-200	893	3			N	-0-					-0-
*05	868 #	811	-0-	-57	B	-257	811	3			N	-0-					-0-
*06	900 #	782	-0-	-118	B	-375	782	3			N	-0-					-0-
07	930 #	810	-0-	-120	B	-495	810	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1953 #	2078	-0-	125	B	-1120	2078	3		N	-0-			-0-
*01	1953 #	2287	-0-	334	B	-786	2287	3		N	-0-			-0-
*02	1764 #	1755	-0-	-9	B	-795	1755	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9 CANCELLED UNDERAGE -> -786														
*03	2102 R	2111	-0-	9	B	-0-	2111	3		N	-0-			-0-
*04	1960 R	1960	-0-	-0-	B	-0-	1960	3		N	-0-			-0-
*05	1953 #	1404	-0-	-549	B	-549	1404	3		N	-0-			-0-
*06	1890 #	1294	-0-	-596	B	-1145	1294	3		N	-0-			-0-
07	1953 #	1402	-0-	-551	B	-1696	1402	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	31 #	10	-0-	-21	B	-112	10	3		N	-0-			-0-
*01	31 #	12	-0-	-19	B	-131	12	3		N	-0-			-0-
*02	28 #	13	-0-	-15	B	-146	13	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -112 CANCELLED UNDERAGE -> -34														
*03	31 #	32	-0-	1	B	-111	32	3		N	-0-			-0-
*04	30 #	31	-0-	1	B	-110	31	3		N	-0-			-0-
*05	13 #	27	-0-	14	B	-96	27	3		N	-0-			-0-
*06	30 #	31	-0-	1	B	-95	31	3		N	-0-			-0-
07	31 #	30	-0-	-1	B	-96	30	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1953 #	1963	-0-	10	B	-842	1963	3		N	-0-			-0-
*01	1953 #	1998	-0-	45	B	-797	1998	3		N	-0-			-0-
*02	1764 #	1452	-0-	-312	B	-1109	1452	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -312 CANCELLED UNDERAGE -> -797														
*03	1953 #	1684	-0-	-269	B	-581	1684	3		N	-0-			-0-
*04	1890 #	1772	-0-	-118	B	-699	1772	3		N	-0-			-0-
*05	1953 #	1373	-0-	-580	B	-1279	1373	3		N	-0-			-0-
*06	1890 #	1457	-0-	-433	B	-1712	1457	3		N	-0-			-0-
07	1829 #	1522	-0-	-307	B	-2019	1522	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1027 R	1042	-0-	15	B	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
*01	1080 R	1080	-0-	-0-	B	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
*02	896 #	885	-0-	-11	B	-11	885	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -11														
*03	1048 R	1059	-0-	11	B	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
*04	1000 R	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
*05	992 #	835	-0-	-157	B	-157	835	3		N	-0-			-0-
*06	960 #	805	-0-	-155	B	-312	805	3		N	-0-			-0-
07	992 #	819	-0-	-173	B	-485	819	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	713 #	710	-0-	-3 B	-85	710	3			N	-0-					-0-
*01	713 #	701	-0-	-12 B	-97	701	3			N	-0-					-0-
*02	644 #	630	-0-	-14 B	-111	630	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-29	CANCELLED UNDERAGE ->		-82										
*03	713 #	724	-0-	11 B	-18	724	3			N	-0-					-0-
*04	690 #	704	-0-	14 B	-4	704	3			N	-0-					-0-
*05	713 #	700	-0-	-13 B	-17	700	3			N	-0-					-0-
*06	690 #	669	-0-	-21 B	-38	669	3			N	-0-					-0-
07	713 #	679	-0-	-34 B	-72	679	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

*12	434 #	429	-0-	-5 B	-417	429	3			N	-0-					-0-
*01	434 #	476	-0-	42 B	-375	476	3			N	-0-					-0-
*02	392 #	473	-0-	81 B	-294	473	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-103	CANCELLED UNDERAGE ->		-191										
*03	434 #	506	-0-	72 B	-31	484	3	22	9	N	20	20	0			-0-
*04	450 #	481	-0-	31 B	-0-	451	3	30	9	N	27	26	0			1
*05	527 #	486	-0-	-41 B	-41	457	3	29	9	N	26	26	0			1
*06	510 #	447	-0-	-63 B	-104	419	3	28	9	N	25	25	0			1
07	527 #	458	-0-	-69 B	-173	430	3	28	9	N	25	25	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

*12	3378 R	880	-0-	-2498 B	-0-	837	3	43	9	Y	39	39	0			1
*01	863 R	863	-0-	-0- B	-0-	821	3	42	9	Y	38	38	0			1
*02	756 #	686	-0-	-70 B	-70	652	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-70													
*03	837 #	890	-0-	53 B	-17	840	3	50	9	Y	45	45	0			1
*04	810 #	810	-0-	-0- B	-17	774	3	36	9	Y	33	33	0			1
*05	837 #	804	-0-	-33 B	-50	765	3	39	9	Y	35	35	0			1
*06	810 #	780	-0-	-30 B	-80	747	3	33	9	Y	30	31	0			-0-
07	837 #	242	-0-	-595 B	-675	205	3	37	9	Y	34	33	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

*12	1767 #	1671	-0-	-96	B	-255	1671	3		N	-0-			-0-
*01	1767 #	1952	-0-	185	B	-70	1952	3		N	-0-			-0-
*02	1596 #	1580	-0-	-16	B	-86	1580	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -86														
*03	1767 #	1808	-0-	41	B	-45	1808	3		N	-0-			-0-
*04	1710 #	1735	-0-	25	B	-20	1735	3		N	-0-			-0-
*05	1767 #	1472	-0-	-295	B	-315	1472	3		N	-0-			-0-
*06	1710 #	1402	-0-	-308	B	-623	1402	3		N	-0-			-0-
07	1767 #	1482	-0-	-285	B	-908	1482	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

*12	1994 R	1994	-0-	-0-	B	-0-	1994	3		N	-0-			-0-
*01	2035 R	2035	-0-	-0-	B	-0-	2035	3		N	-0-			-0-
*02	1680 #	1678	-0-	-2	B	-2	1678	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2														
*03	1954 R	1956	-0-	2	B	-0-	1956	3		N	-0-			-0-
*04	1899 R	1899	-0-	-0-	B	-0-	1899	3		N	-0-			-0-
*05	1860 #	1750	-0-	-110	B	-110	1750	3		N	-0-			-0-
*06	1800 #	1617	-0-	-183	B	-293	1617	3		N	-0-			-0-
07	1860 #	1715	-0-	-145	B	-438	1715	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1312	R	369	-0-	-943	B	-0-	326	3	43	9	Y	39	38	0			1
*01	350	R	350	-0-	-0-	B	-0-	308	3	42	9	Y	38	38	0			1
*02	280	#	279	-0-	-1	B	-1	245	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1													
*03	359	R	360	-0-	1	B	-0-	310	3	50	9	Y	45	45	0			1
*04	300	#	289	-0-	-11	B	-11	272	3	17	9	Y	15	16	0			-0-
*05	310	#	267	-0-	-43	B	-54	266	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*06	300	#	235	-0-	-65	B	-119	234	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	310	#	255	-0-	-55	B	-174	235	3	20	9	Y	18	18	0			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

*12	708	R	445	-0-	-263	B	-0-	420	3	2	4	Y	21	20	0			3
								23	9									
*01	481	R	481	-0-	-0-	B	-0-	455	3	26	9	Y	24	25	0			2
*02	392	#	390	-0-	-2	B	-2	364	3	26	9	Y	24	23	0			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2													
*03	434	#	378	-0-	-56	B	-58	329	3	25	4	Y	22	22	0			3
								24	9									
*04	450	#	332	-0-	-118	B	-176	309	3	23	9	Y	21	22	0			2
*05	465	#	342	-0-	-123	B	-299	310	3	32	9	Y	29	29	0			2
*06	450	#	231	-0-	-219	B	-518	190	3	18	4	Y	21	21	0			2
								23	9									
07	434	#	156	-0-	-278	B	-796	125	3	31	9	Y	28	27	0			3

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

*12	8116	R	2039	-0-	-6077	B	-0-	2039	3			Y	-0-					-0-
*01	2263	#	2134	-0-	-129	B	-129	2134	3			Y	-0-					-0-
*02	2044	#	1770	-0-	-274	B	-403	1770	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-403													
*03	2232	#	2049	-0-	-183	B	-586	2049	3			Y	-0-					-0-
*04	2100	#	1980	-0-	-120	B	-706	1980	3			Y	-0-					-0-
*05	2139	#	1785	-0-	-354	B	-1060	1785	3			Y	-0-					-0-
*06	2070	#	1897	-0-	-173	B	-1233	1897	3			Y	-0-					-0-
07	2046	#	1864	-0-	-182	B	-1415	1851	3	13	9	Y	12	11	0			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

*12	6074 R	1557	-0-	-4517	B	-0-	1514	3	43	9	Y	39	39	0			1
*01	1643 #	1579	-0-	-64	B	-64	1537	3	42	9	Y	38	38	0			1
*02	1484 #	1390	-0-	-94	B	-158	1356	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -158																	
*03	1643 #	1630	-0-	-13	B	-171	1580	3	50	9	Y	45	45	0			1
*04	1530 #	1630	-0-	100	B	-71	1594	3	36	9	Y	33	33	0			1
*05	1581 #	1618	-0-	37	B	-34	1567	3	51	9	Y	46	46	0			1
*06	1590 #	1599	-0-	9	B	-25	1532	3	67	9	Y	61	61	0			1
07	1643 #	1589	-0-	-54	B	-79	1535	3	54	9	Y	49	49	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

*12	1054 #	967	-0-	-87	B	-676	924	3	43	9	N	39	39	0			1
*01	1054 #	967	-0-	-87	B	-763	925	3	42	9	N	38	38	0			1
*02	952 #	791	-0-	-161	B	-924	757	3	34	9	N	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -335 CANCELLED UNDERAGE -> -589																	
*03	1023 #	1005	-0-	-18	B	-353	955	3	50	9	N	45	45	0			1
*04	960 #	898	-0-	-62	B	-415	862	3	36	9	N	33	33	0			1
*05	961 #	913	-0-	-48	B	-463	874	3	39	9	N	35	35	0			1
*06	960 #	852	-0-	-108	B	-571	819	3	33	9	N	30	31	0			-0-
07	992 #	831	-0-	-161	B	-732	794	3	37	9	N	34	33	0			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

*12	2666 #	3309	-0-	643	B	-3412	3309	3			N	-0-					-0-
*01	2108 #	3133	-0-	1025	B	-2387	3133	3			N	-0-					-0-
*02	1904 #	2508	-0-	604	B	-1783	2508	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1310 CANCELLED UNDERAGE -> -473																	
*03	2883 #	3064	-0-	181	B	-1129	3064	3			N	-0-					-0-
*04	2790 #	2812	-0-	22	B	-1107	2812	3			N	-0-					-0-
*05	2883 #	2495	-0-	-388	B	-1495	2495	3			N	-0-					-0-
*06	2790 #	2448	-0-	-342	B	-1837	2448	3			N	-0-					-0-
07	2883 #	2196	-0-	-687	B	-2524	2196	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

*12	2898 R	854	-0-	-2044	B	-0-	811	3	43	9	Y	39	39	0			1
*01	821 R	821	-0-	-0-	B	-0-	779	3	42	9	Y	38	38	0			1
*02	700 #	586	-0-	-114	B	-114	552	3	34	9	Y	31	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -114																	
*03	775 #	874	-0-	99	B	-15	824	3	50	9	Y	45	45	0			1
*04	791 R	806	-0-	15	B	-0-	770	3	36	9	Y	33	33	0			1
*05	794 R	794	-0-	-0-	B	-0-	755	3	39	9	Y	35	35	0			1
*06	790 R	790	-0-	-0-	B	-0-	757	3	33	9	Y	30	31	0			-0-
*07	836 R	836	-0-	-0-	B	-0-	799	3	37	9	Y	34	33	0			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6709	R	1798	-0-	-4911	B	-0-	1668	3	130	9	Y	118	117	0			3
*01	1783	R	1783	-0-	-0-	B	-0-	1651	3	132	9	Y	120	118	0			5
*02	1602	R	1602	-0-	-0-	B	-0-	1480	3	122	9	Y	111	112	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	1742	R	1742	-0-	-0-	B	-0-	1599	3	143	9	Y	130	131	0			3
*04	1645	R	1645	-0-	-0-	B	-0-	1514	3	131	9	Y	119	119	0			3
*05	1674	#	1629	-0-	-45	B	-45	1515	3	114	9	Y	104	104	0			3
*06	1620	#	1539	-0-	-81	B	-126	1430	3	109	9	Y	99	98	0			4
07	1674	#	1540	-0-	-134	B	-260	1430	3	110	9	Y	100	101	0			3

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

02	2212	#	2145	-0-	-67	B	-347	2136	3	9	9	Y	8	8	0			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -347																		
03	2356	#	2324	-0-	-32	B	-379	2305	3	19	9	Y	17	15	0			5
04	2280	#	2200	-0-	-80	B	-459	2183	3	17	9	Y	15	15	0			5
05	2387	#	2211	-0-	-176	B	-635	2190	3	21	9	Y	19	20	0			4
06	2310	#	1960	-0-	-350	B	-985	1940	3	20	9	Y	18	16	0			6
07	2387	#	1826	-0-	-561	B	-1546	1803	3	23	9	Y	21	20	0			7

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

*12	9511	R	3188	-0-	-6323	B	-0-	3168	3	20	4	Y	-0-					-0-
*01	3427	R	3427	-0-	-0-	B	-0-	3427	3			Y	-0-					-0-
*02	2576	#	1205	-0-	-1371	B	-1371	1121	3	50	4	Y	31	30	0			1
								34	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1371																		
*03	2852	#	1336	-0-	-1516	B	-2887	1209	3	77	4	Y	45	45	0			1
								50	9									
*04	2760	#	1135	-0-	-1625	B	-4512	1099	3	36	9	Y	33	33	0			1
*05	2852	#	1487	-0-	-1365	B	-5877	1448	3	39	9	Y	35	35	0			1
*06	2760	#	1409	-0-	-1351	B	-7228	1374	3	35	9	Y	32	32	0			1
07	1333	#	1546	-0-	213	B	-7015	1510	3	36	9	Y	33	33	0			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

*12	1297	R	407	-0-	-890	B	-0-	362	3	2	4	Y	39	39	0			1
								43	9									
*01	769	R	769	-0-	-0-	B	-0-	716	3	53	9	Y	48	48	0			1
*02	733	R	733	-0-	-0-	B	-0-	635	3	28	4	Y	64	62	0			3
								70	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	605	R	605	-0-	-0-	B	-0-	507	3	32	4	Y	60	62	0			1
								66	9									
*04	600	#	507	-0-	-93	B	-93	471	3	36	9	Y	33	33	0			1
*05	1471	R	1564	-0-	93	B	-0-	1487	3	77	9	Y	70	69	0			2
*06	1000	R	1000	-0-	-0-	B	-0-	931	3	69	9	Y	63	64	0			1
*07	1300	R	1300	-0-	-0-	B	-0-	1227	3	73	9	Y	66	66	0			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2281 R	481	-0-	-1800 B	-0-	435	3	3	4	Y	39	39	0			1
						43	9									
*01	713 #	100	-0-	-613 B	-613	58	3	42	9	Y	38	38	0			1
*02	672 #	88	-0-	-584 B	-1197	52	3	2	4	Y	31	31	0			1
						34	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1197																
*03	744 #	111	-0-	-633 B	-1830	59	3	2	4	Y	45	45	0			1
						50	9									
*04	720 #	53	-0-	-667 B	-2497	33	3	20	9	Y	18	19	0			-0-
*05	496 #	267	-0-	-229 B	-2726	227	3	40	9	Y	36	35	0			1
*06	120 #	706	-0-	586 B	-2140	671	3	35	9	Y	32	32	0			1
07	124 #	374	-0-	250 B	-1890	338	3	36	9	Y	33	33	0			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	651 R	147	-0-	-504 B	-0-	103	3	1	4	Y	39	39	0			1
						43	9									
*01	154 R	154	-0-	-0- B	-0-	112	3	42	9	Y	38	38	0			1
*02	151 R	151	-0-	-0- B	-0-	112	3	5	4	Y	31	31	0			1
						34	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	186 R	186	-0-	-0- B	-0-	128	3	8	4	Y	45	45	0			1
						50	9									
*04	193 R	193	-0-	-0- B	-0-	157	3	36	9	Y	33	33	0			1
*05	203 R	203	-0-	-0- B	-0-	164	3	39	9	Y	35	35	0			1
*06	168 R	168	-0-	-0- B	-0-	133	3	35	9	Y	32	32	0			1
*07	211 R	211	-0-	-0- B	-0-	175	3	36	9	Y	33	33	0			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1395 #	1305	-0-	-90 B	-493	1287	3	18	9	N	16	16	0			1
*01	1395 #	1335	-0-	-60 B	-553	1315	3	20	9	N	18	18	0			1
*02	1260 #	1092	-0-	-168 B	-721	1091	3	1	9	N	1	2	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -333 CANCELLED UNDERAGE -> -388																
*03	1364 #	1263	-0-	-101 B	-434	1263	3			N	-0-					-0-
*04	1290 #	1267	-0-	-23 B	-457	1267	3			N	-0-					-0-
*05	1333 #	1120	-0-	-213 B	-670	1120	3			N	-0-					-0-
*06	1290 #	1066	-0-	-224 B	-894	1066	3			N	-0-					-0-
07	1302 #	1097	-0-	-205 B	-1099	1083	3	14	9	N	13	12	0			1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2139 #	2017	-0-	-122 B	-2147	2017	3			N	-0-					-0-
*01	2139 #	2245	-0-	106 B	-2041	2221	3	24	9	N	22	19	0			3
*02	1988 #	1908	-0-	-80 B	-2121	1883	3	25	9	N	23	22	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -202 CANCELLED UNDERAGE -> -1919																
*03	2201 #	2141	-0-	-60 B	-262	2118	3	23	9	N	21	23	0			2
*04	2130 #	2074	-0-	-56 B	-318	2052	3	22	9	N	20	18	0			4
*05	2201 #	1750	-0-	-451 B	-769	1724	3	26	9	N	24	25	0			3
*06	2130 #	1580	-0-	-550 B	-1319	1560	3	20	9	N	18	18	0			3
07	2139 #	1554	-0-	-585 B	-1904	1534	3	20	9	N	18	18	0			3

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685

02	2492 #	-0-	-0-	-2492	B	-17035					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -15067 CANCELLED UNDERAGE -> -1968																	
03	1395 #	-0-	-0-	-1395	B	-16462					N	-0-					-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	B	-16582					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-16582					N	-0-					-0-
*06	0 #	5787	-0-	5787	B	-10795	5787	3			N	-0-					-0-
07	0 #	3560	-0-	3560	B	-7235	3560	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

02	1148 #	-0-	-0-	-1148	B	-2538					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2450 CANCELLED UNDERAGE -> -88																	
03	14 #	-0-	-0-	-14	B	-2464					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2464					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2464					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2464					Y	-0-					-0-
07	T. A.	2265	-0-	2265	B	-199	830	3	1435	4	Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

02	392 #	359	-0-	-33	B	-276	349	3	10	9	N	9	10	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -70 CANCELLED UNDERAGE -> -206																	
03	434 #	409	-0-	-25	B	-95	389	3	20	9	N	18	17	0			5
04	420 #	388	-0-	-32	B	-127	370	3	18	9	N	16	16	0			5
05	434 #	383	-0-	-51	B	-178	362	3	21	9	N	19	20	0			4
06	390 #	373	-0-	-17	B	-195	353	3	20	9	N	18	16	0			6
07	403 #	321	-0-	-82	B	-277	298	3	23	9	N	21	20	0			7

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CALLAHAN LAND COMPANY 123940
BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	364 #	100	-0-	-264 B	-1273	100	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1273													
03	403 #	419	-0-	16 B	-1257	419	3		N	-0-			-0-
04	180 #	135	-0-	-45 B	-1302	135	3		N	-0-			-0-
05	124 #	16	-0-	-108 B	-1410	16	3		N	-0-			-0-
06	390 #	76	-0-	-314 B	-1724	76	3		N	-0-			-0-
07	403 #	162	-0-	-241 B	-1965	162	3		N	-0-			-0-

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074

02	560 #	-0-	-0-	-560 B	-1180				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1180													
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1180				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1180				Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1180				Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1180				Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1180				Y	-0-			-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

02	560 #	441	-0-	-119 B	-119	441	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -119													
03	620 #	607	-0-	-13 B	-132	607	3		Y	-0-			-0-
04	600 #	576	-0-	-24 B	-156	576	3		Y	-0-			-0-
05	620 #	335	-0-	-285 B	-441	335	3		Y	-0-			-0-
06	600 #	754	-0-	154 B	-287	754	3		Y	-0-			-0-
07	620 #	592	-0-	-28 B	-315	592	3		Y	-0-			-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

02	1372 #	902	-0-	-470 B	-635	902	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -635													
03	1364 #	1289	-0-	-75 B	-710	1289	3		Y	-0-			-0-
04	1290 #	1291	-0-	1 B	-709	1291	3		Y	-0-			-0-
05	1364 #	743	-0-	-621 B	-1330	743	3		Y	-0-			-0-
06	1320 #	1798	-0-	478 B	-852	1798	3		Y	-0-			-0-
07	1333 #	1423	-0-	90 B	-762	1423	3		Y	-0-			-0-

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

02	420 #	288	-0-	-132 B	-491	288	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -368 CANCELLED UNDERAGE -> -123													
03	465 #	348	-0-	-117 B	-485	348	3		N	-0-			-0-
04	420 #	376	-0-	-44 B	-529	376	3		N	-0-			-0-
05	434 #	208	-0-	-226 B	-755	208	3		N	-0-			-0-
06	420 #	554	-0-	134 B	-621	554	3		N	-0-			-0-
07	403 #	522	-0-	119 B	-502	522	3		N	-0-			-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

02	476 #	354	-0-	-122 B	-140	354	3		Y	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -140													
03	527 #	476	-0-	-51 B	-191	476	3		Y	-0-			18
04	480 #	485	-0-	5 B	-186	485	3		Y	-0-			18
05	496 #	278	-0-	-218 B	-404	278	3		Y	-0-			18
06	480 #	672	-0-	192 B	-212	672	3		Y	-0-			18
07	496 #	550	-0-	54 B	-158	550	3		Y	-0-			18

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
DACO, INC. 196940
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364 #	NO RPT	-0-	-364 B	-443					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-425	CANCELLED UNDERAGE ->		-18										
03	403 #	392	-0-	-11 B	-436	392	2			N	-0-					-0-
04	390 #	377	-0-	-13 B	-449	377	2			N	-0-					-0-
05	DELQ PR	390	-0-	390 B	-59	390	2			N	-0-					-0-
06	390 #	368	-0-	-22 B	-81	368	2			N	-0-					-0-
07	403 #	NO RPT	-0-	-403 B	-484					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

02	588 #	371	-0-	-217 B	-557	371	3			Y	-0-					14
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-557													
03	DLQ G-10	623	-0-	623 B	66	623	3			Y	-0-					14
04	DLQ G-10	519	-0-	519 B	585	519	3			Y	-0-					14
05	DLQ G-10	486	-0-	486 B	1071	486	3			Y	-0-					14
06	DLQ G-10	478	-0-	478 B	1549	478	3			Y	-0-					14
07	DLQ G-10	518	-0-	518 B	2067	518	3			Y	-0-					14

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

02	649 R	649	-0-	-0- B	-0-	648	3	1	9	Y	1					1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	DLQ G-10	1020	-0-	1020 B	1020	1020	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	1011	-0-	1011 B	2031	1011	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	801	-0-	801 B	2832	801	3			Y	-0-					1
06	DLQ G-10	882	-0-	882 B	3714	882	3			Y	-0-					1
07	DLQ G-10	733	-0-	733 B	4447	733	3			Y	-0-					1

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

02	576 R	576	-0-	-0- B	-0-	562	3	14	9	Y	13	10	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	DLQ G-10	424	-0-	424 B	424	424	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10	395	-0-	395 B	819	395	3			Y	-0-					3
05	DLQ G-10	392	-0-	392 B	1211	392	3			Y	-0-					3
06	DLQ G-10	219	-0-	219 B	1430	219	3			Y	-0-					3
07	DLQ G-10	365	-0-	365 B	1795	365	3			Y	-0-					3

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

02	644 #	626	-0-	-18 B	-18	625	3	1	9	Y	1					1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-18													
03	DLQ G-10	1032	-0-	1032 B	1014	1032	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	1041	-0-	1041 B	2055	1041	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	955	-0-	955 B	3010	955	3			Y	-0-					1
06	DLQ G-10	790	-0-	790 B	3800	790	3			Y	-0-					1
07	DLQ G-10	801	-0-	801 B	4601	801	3			Y	-0-					1

MILLWEE OIL, INC. 569339
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	196 #	150	-0-	-46 B	-66	149	3	1	9	Y	1					5
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-66													
03	217 #	138	-0-	-79 B	-145	137	3	1	9	Y	1	2	1			4
04	210 #	146	-0-	-64 B	-209	145	3	1	9	Y	1					5
05	217 #	158	-0-	-59 B	-268	157	3	1	9	Y	1					6
06	180 #	137	-0-	-43 B	-311	136	3	1	9	Y	1					7
07	155 #	106	-0-	-49 B	-360	105	3	1	9	Y	1					8

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. //CONT.// 569339
TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	140 #	102	-0-	-38 B	-66	102	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -66													
03	155 #	82	-0-	-73 B	-139	82	3		Y	-0-			-0-
04	150 #	93	-0-	-57 B	-196	93	3		Y	-0-			-0-
05	124 #	87	-0-	-37 B	-233	87	3		Y	-0-			-0-
06	120 #	120	-0-	-0- B	-233	120	3		Y	-0-			-0-
07	124 #	126	-0-	2 B	-231	126	3		Y	-0-			-0-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

02	196 #	205	-0-	9 B	-485	205	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -471 CANCELLED UNDERAGE -> -14													
03	186 #	343	-0-	157 B	-314	343	3		N	-0-			-0-
04	180 #	272	-0-	92 B	-222	272	3		N	-0-			-0-
05	217 #	260	-0-	43 B	-179	260	3		N	-0-			-0-
06	270 #	246	-0-	-24 B	-203	246	3		N	-0-			-0-
07	279 #	259	-0-	-20 B	-223	259	3		N	-0-			-0-

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

02	784 #	589	-0-	-195 B	-693	589	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -557 CANCELLED UNDERAGE -> -136													
03	806 #	763	-0-	-43 B	-600	763	3		N	-0-			-0-
04	750 #	852	-0-	102 B	-498	852	3		N	-0-			-0-
05	775 #	863	-0-	88 B	-410	863	3		N	-0-			-0-
06	750 #	713	-0-	-37 B	-447	713	3		N	-0-			-0-
07	868 #	712	-0-	-156 B	-603	712	3		N	-0-			-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

02	532 #	355	-0-	-177 B	-457	355	3		N	-0-			19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -388 CANCELLED UNDERAGE -> -69													
03	589 #	464	-0-	-125 B	-513	464	3		N	-0-			19
04	570 #	596	-0-	26 B	-487	596	3		N	-0-			19
05	589 #	593	-0-	4 B	-483	593	3		N	-0-			19
06	570 #	532	-0-	-38 B	-521	532	3		N	-0-			19
07	620 #	536	-0-	-84 B	-605	536	3		N	-0-			19

SPECIAL ENERGY CORPORATION 808775
TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

02 DLQ G-10		76	-0-	76 B	434	76	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 434													
03	498 R	64	-0-	-434 B	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
04	72 R	72	-0-	-0- B	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
05	186 #	95	-0-	-91 B	-91	95	3		Y	-0-			-0-
06	180 #	103	-0-	-77 B	-168	103	3		Y	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93 B	-261				Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	279 #	517	-0-	238 B	-896	517	3			Y	-0-					-0-
11	270 #	528	-0-	258 B	-638	528	2			Y	-0-					-0-
12	279 #	545	-0-	266 B	-372	545	2			Y	-0-					-0-
01	279 #	587	-0-	308 B	-64	587	2			Y	-0-					-0-
02	252 #	292	-0-	40 B	-24	292	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-				CANCELLED UNDERAGE ->	-24											
03	DLQ G-10	525	-0-	525 B	525	525	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	597	-0-	597 B	1122	597	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	541	-0-	541 B	1663	541	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	500	-0-	500 B	2163	500	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	498	-0-	498 B	2661	498	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

*10	186 #	65	-0-	-121 B	-160	65	3			Y	-0-					-0-
11	180 #	19	-0-	-161 B	-321	19	2			Y	-0-					-0-
12	186 #	190	-0-	4 B	-317	190	2			Y	-0-					-0-
01	186 #	314	-0-	128 B	-189	314	2			Y	-0-					-0-
02	140 #	306	-0-	166 B	-23	306	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -23																
03	DLQ G-10	317	-0-	317 B	294	317	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	377	-0-	377 B	671	377	2			Y	-0-					-0-
05	1066 R	395	-0-	-671 B	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
06	357 R	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
07	403 #	222	-0-	-181 B	-181	222	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

*10	968 R	968	-0-	-0- B	-0-	956	3	12	9	Y	11	13	0			3
11	905 R	905	-0-	-0- B	-0-	893	2	12	9	Y	11	9	1			5
12	1034 R	1034	-0-	-0- B	-0-	1023	2	11	9	Y	10	11	1			4
01	707 R	707	-0-	-0- B	-0-	694	2	13	9	Y	12	10	1			6
02	344 R	344	-0-	-0- B	-0-	334	2	10	9	Y	9	12	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	689	-0-	689 B	689	677	2	12	9	Y	11	12	1			2
04	DLQ G-10	1417	-0-	1417 B	2106	1332	2	85	9	Y	77	50	1			29
05	4113 R	2007	-0-	-2106 B	-0-	1919	2	88	9	Y	80	67	1			42
06	1859 R	1859	-0-	-0- B	-0-	1815	2	44	9	Y	40	69	1			13
*07	1365 R	1365	-0-	-0- B	-0-	1344	2	21	9	Y	19	25	1			7

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

*10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	287	-0-	287 B	287	287	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 287																
03	14B2 EXT	1009	-0-	1009 B	1296	1009	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1551	-0-	1551 B	2847	1551	2			Y	-0-					-0-
05	4863 R	2016	-0-	-2847 B	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
06	1809 R	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
07	1488 #	1221	-0-	-267 B	-267	1221	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	616 #	389	-0-	-227 B	-2614	389	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2614									
03	DLQ G-10	668	-0-	668 B	-1946	668	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	709	-0-	709 B	-1237	709	2		Y	-0-			-0-
05	0 #	739	-0-	739 B	-498	739	2		Y	-0-			-0-
06	660 #	337	-0-	-323 B	-821	337	2		Y	-0-			-0-
07	744 #	614	-0-	-130 B	-951	614	2		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

02	28 #	35	-0-	7 B	-535	35	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-535						
03	DLQ G-10	6	-0-	6 B	6	6	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	12	-0-	12 B	18	12	2		Y	-0-			-0-
05	18 R	-0-	-0-	-18 B	-0-				Y	-0-			-0-
06	30 #	11	-0-	-19 B	-19	11	2		Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-50				Y	-0-			-0-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

02	896 R	896	-0-	-0- B	-0-	896	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	DLQ G-10	820	-0-	820 B	820	820	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	753	-0-	753 B	1573	753	3		Y	-0-			-0-
05	2268 R	695	-0-	-1573 B	-0-	695	3		Y	-0-			-0-
06	756 R	756	-0-	-0- B	-0-	756	3		Y	-0-			-0-
*07	698 R	698	-0-	-0- B	-0-	698	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	589	#	685	-0-	96 B	-238	685	3			Y	-0-					-0-
11	570	#	562	-0-	-8 B	-246	562	2			Y	-0-					-0-
12	589	#	564	-0-	-25 B	-271	564	2			Y	-0-					-0-
01	589	#	570	-0-	-19 B	-290	570	2			Y	-0-					-0-
02	532	#	529	-0-	-3 B	-293	529	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -293																	
03	DLQ	G-10	513	-0-	513 B	220	513	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	533	-0-	533 B	753	533	2			Y	-0-					-0-
05	1343	R	590	-0-	-753 B	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
06	570	#	554	-0-	-16 B	-16	554	2			Y	-0-					-0-
07	589	#	589	-0-	-0- B	-16	589	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	155	#	8	-0-	-147 B	-2410	8	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	23	-0-	-157 B	-2567	23	2			Y	-0-					-0-
12	186	#	142	-0-	-44 B	-2611	142	2			Y	-0-					-0-
01	186	#	304	-0-	118 B	-2493	304	2			Y	-0-					-0-
02	8	#	490	-0-	482 B	-2011	490	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -373 CANCELLED UNDERAGE -> -1638																	
03	DLQ	G-10	408	-0-	408 B	35	408	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	572	-0-	572 B	607	572	2			Y	-0-					-0-
05	1240	R	633	-0-	-607 B	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
06	540	#	326	-0-	-214 B	-214	326	2			Y	-0-					-0-
07	589	#	629	-0-	40 B	-174	629	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	217	#	248	-0-	31 B	-1879	235	3	13	9	Y	12	11	0			3
11	210	#	87	-0-	-123 B	-2002	87	2			Y	-0-	3	7			-0-
12	217	#	64	-0-	-153 B	-2155	64	2			Y	-0-					-0-
01	217	#	141	-0-	-76 B	-2231	141	2			Y	-0-					-0-
02	196	#	107	-0-	-89 B	-2320	107	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -441 CANCELLED UNDERAGE -> -1879																	
03	DLQ	G-10	219	-0-	219 B	-222	219	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	210	-0-	210 B	-12	210	2			Y	-0-					-0-
05	255	R	267	-0-	12 B	-0-	255	2	12	9	Y	11	7	1			4
06	251	R	251	-0-	-0- B	-0-	242	2	9	9	Y	8	10	1			2
*07	273	R	273	-0-	-0- B	-0-	265	2	8	9	Y	7	7	1			2

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	744	#	-0-	-0-	-744 B	-1878					Y	-0-					-0-
11	720	#	-0-	-0-	-720 B	-2598					Y	-0-					-0-
12	713	#	1804	-0-	1091 B	-1507	1661	2	143	9	Y	130	98	1			32
01	713	#	1130	-0-	417 B	-1090	1005	2	125	9	Y	114	91	1			55
02	336	#	841	-0-	505 B	-585	828	2	13	9	Y	12	55	1			12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -585																	
03	DLQ	G-10	845	-0-	845 B	260	845	2			Y	-0-	11	1			1
04	DLQ	G-10	756	-0-	756 B	1016	755	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1815	R	799	-0-	-1016 B	-0-	799	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	960	#	756	-0-	-204 B	-204	756	2			Y	-0-					-0-
07	930	#	769	-0-	-161 B	-365	769	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3274					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3274					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3274					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3274					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-3274					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3274																	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	599	-0-	599	B	599	599	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	681	-0-	681	B	1280	681	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	590	-0-	590	B	1870	590	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	449 R	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
11	360 #	358	-0-	-2	B	-2	358	2			Y	-0-					-0-
12	372 #	299	-0-	-73	B	-75	299	2			Y	-0-					-0-
01	1840 R	1915	-0-	75	B	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
02	1006 R	1006	-0-	-0-	B	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ G-10	980	-0-	980	B	980	980	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	904	-0-	904	B	1884	904	2			Y	-0-					-0-
05	2671 R	787	-0-	-1884	B	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
06	1110 #	829	-0-	-281	B	-281	829	2			Y	-0-					-0-
07	1116 #	765	-0-	-351	B	-632	765	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	992 #	257	-0-	-735	B	-1024	238	3	19	9	Y	17	18	0			2
11	750 #	269	-0-	-481	B	-1505	238	2	31	9	Y	28	24	1			6
12	775 #	1066	-0-	291	B	-1214	1035	2	31	9	Y	28	24	1			10
01	775 #	994	-0-	219	B	-995	963	2	31	9	Y	28	35	1			3
02	672 #	652	-0-	-20	B	-1015	652	2			Y	-0-	3	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1015																	
03	DLQ G-10	46	-0-	46	B	-969	46	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	497	-0-	497	B	-472	497	2			Y	-0-					-0-
05	515 R	987	-0-	472	B	-0-	917	2	70	9	Y	64	52	1			12
06	960 #	418	-0-	-542	B	-542	403	2	15	9	Y	14	20	1			6
07	713 #	757	-0-	44	B	-498	710	2	47	9	Y	43	44	1			5

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	248 #	146	-0-	-102	B	-582	146	3			N	-0-					-0-
11	240 #	98	-0-	-142	B	-724	98	2			N	-0-					-0-
12	186 #	121	-0-	-65	B	-789	121	2			N	-0-					-0-
01	186 #	154	-0-	-32	B	-821	154	2			N	-0-					-0-
02	140 #	141	-0-	1	B	-820	141	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -433 CANCELLED UNDERAGE -> -387																	
03	155 #	161	-0-	6	B	-427	161	2			N	-0-					-0-
04	120 #	412	-0-	292	B	-135	412	2			N	-0-					-0-
05	393 R	528	-0-	135	B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	706 R	706	-0-	-0-	B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
*07	680 R	680	-0-	-0-	B	-0-	680	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56 #	60	-0-	4 B	-1068	42	2	18	9	N	16	16	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1068																
03	93 #	6	-0-	-87 B	-1155	3	2	3	9	N	3	4	1			-0-
04	120 #	414	-0-	294 B	-861	281	2	130	4	N	3	3	1			-0-
						3	9									
05	124 #	468	-0-	344 B	-517	96	2	369	4	N	3	3	1			-0-
						3	9									
06	120 #	105	-0-	-15 B	-532	4	2	86	4	N	14	13	1			1
						15	9									
07	434 #	491	-0-	57 B	-475	233	2	243	4	N	14	14	1			1
						15	9									

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

*10	883 R	883	-0-	-0- B	-0-	880	3	3	9	Y	3	5	0			1
11	632 R	632	-0-	-0- B	-0-	598	2	34	9	Y	31	21	1			11
12	589 R	589	-0-	-0- B	-0-	565	2	24	9	Y	22	25	1			8
01	554 R	554	-0-	-0- B	-0-	522	2	32	9	Y	29	23	1			14
02	478 R	478	-0-	-0- B	-0-	456	2	22	9	Y	20	28	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	530	-0-	530 B	530	506	2	24	9	Y	22	25	1			3
04	DLQ G-10	1406	-0-	1406 B	1936	1406	2			Y	-0-	2	1			1
05	3168 R	1232	-0-	-1936 B	-0-	1224	2	8	9	Y	7	5	1			3
06	764 R	764	-0-	-0- B	-0-	754	2	10	9	Y	9	10	1			2
*07	821 R	821	-0-	-0- B	-0-	787	2	34	9	Y	31	26	1			7

TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

*10	218 R	218	-0-	-0- B	-0-	194	3	24	9	Y	22	20	0			5
11	293 R	293	-0-	-0- B	-0-	260	2	33	9	Y	30	23	1			12
12	349 R	349	-0-	-0- B	-0-	323	2	26	9	Y	24	27	1			9
01	442 R	442	-0-	-0- B	-0-	408	2	34	9	Y	31	25	1			15
02	277 R	277	-0-	-0- B	-0-	270	2	7	9	Y	6	17	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	99	-0-	99 B	99	92	2	7	9	Y	6	9	1			1
04	DLQ G-10	408	-0-	408 B	507	408	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	828 R	321	-0-	-507 B	-0-	310	2	11	9	Y	10	6	1			4
06	270 #	70	-0-	-200 B	-200	61	2	9	9	Y	8	10	1			2
07	279 #	137	-0-	-142 B	-342	123	2	14	9	Y	13	12	1			3

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	140 #	102	-0-	-38 B	-213	102	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -106 CANCELLED UNDERAGE -> -107																
03	124 #	86	-0-	-38 B	-144	86	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	87	-0-	-33 B	-177	87	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	44	-0-	-80 B	-257	44	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	119	-0-	-1 B	-258	119	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	70	-0-	-54 B	-312	70	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	84 #	61	-0-	-23 B	-200	61	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-105	CANCELLED UNDERAGE ->			-95							
03	62 #	52	-0-	-10 B	-115	52	3		Y	-0-			-0-
04	60 #	52	-0-	-8 B	-123	52	3		Y	-0-			-0-
05	62 #	26	-0-	-36 B	-159	26	3		Y	-0-			-0-
06	60 #	71	-0-	11 B	-148	71	3		Y	-0-			-0-
07	62 #	42	-0-	-20 B	-168	42	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

02	196 #	143	-0-	-53 B	-314	143	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-172	CANCELLED UNDERAGE ->			-142							
03	186 #	108	-0-	-78 B	-250	108	3		Y	-0-			-0-
04	150 #	122	-0-	-28 B	-278	122	3		Y	-0-			-0-
05	155 #	55	-0-	-100 B	-378	55	3		Y	-0-			-0-
06	150 #	166	-0-	16 B	-362	166	3		Y	-0-			-0-
07	155 #	99	-0-	-56 B	-418	99	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

02	1792 #	880	-0-	-912 B	-2191	880	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2191											
03	1426 #	441	-0-	-985 B	-3176	441	3		Y	-0-			-0-
04	1380 #	697	-0-	-683 B	-3859	697	3		Y	-0-			-0-
05	1426 #	180	-0-	-1246 B	-5105	180	3		Y	-0-			-0-
06	1020 #	1185	-0-	165 B	-4940	1185	3		Y	-0-			-0-
07	961 #	609	-0-	-352 B	-5292	609	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

02	1456 #	1025	-0-	-431 B	-2568	1025	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1678	CANCELLED UNDERAGE ->			-890							
03	1457 #	397	-0-	-1060 B	-2738	397	3		Y	-0-			-0-
04	1410 #	465	-0-	-945 B	-3683	465	3		Y	-0-			-0-
05	1457 #	94	-0-	-1363 B	-5046	94	3		Y	-0-			-0-
06	1110 #	709	-0-	-401 B	-5447	709	3		Y	-0-			-0-
07	1147 #	513	-0-	-634 B	-6081	513	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

02	588 R	588	-0-	-0- B	-0-	588	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	744 #	451	-0-	-293 B	-293	451	3		Y	-0-			-0-
04	720 #	653	-0-	-67 B	-360	653	3		Y	-0-			-0-
05	744 #	150	-0-	-594 B	-954	150	3		Y	-0-			-0-
06	630 #	869	-0-	239 B	-715	869	3		Y	-0-			-0-
07	682 #	455	-0-	-227 B	-942	455	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364 #	286	-0-	-78 B	-559	286	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-272	CANCELLED UNDERAGE ->			-287										
03	341 #	240	-0-	-101 B	-373	240	3			Y	-0-					-0-
04	300 #	245	-0-	-55 B	-428	245	3			Y	-0-					-0-
05	310 #	122	-0-	-188 B	-616	122	3			Y	-0-					-0-
06	300 #	333	-0-	33 B	-583	333	3			Y	-0-					-0-
07	310 #	196	-0-	-114 B	-697	196	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392 #	455	-0-	63 B	-38	455	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-38														
03	496 #	405	-0-	-91 B	-129	405	3			Y	-0-					-0-
04	480 #	362	-0-	-118 B	-247	362	3			Y	-0-					-0-
05	496 #	17	-0-	-479 B	-726	17	3			Y	-0-					-0-
06	480 #	718	-0-	238 B	-488	718	3			Y	-0-					-0-
07	496 #	590	-0-	94 B	-394	590	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28 #	20	-0-	-8 B	-86	20	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-43	CANCELLED UNDERAGE ->			-43										
03	31 #	20	-0-	-11 B	-54	20	3			N	-0-					-0-
04	30 #	22	-0-	-8 B	-62	22	3			N	-0-					-0-
05	31 #	30	-0-	-1 B	-63	30	3			N	-0-					-0-
06	30 #	24	-0-	-6 B	-69	24	3			N	-0-					-0-
07	31 #	27	-0-	-4 B	-73	27	3			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	31 #	13	-0-	-18 B	-120	13	3			Y	-0-					-0-
11	11 #	6	-0-	-5 B	-125	6	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	5	-0-	-26 B	-151	5	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	7	-0-	-24 B	-175	7	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	6	-0-	-22 B	-197	6	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-107	CANCELLED UNDERAGE ->			-90										
03	13 #	6	-0-	-7 B	-114	6	3			Y	-0-					-0-
04	7 #	6	-0-	-1 B	-115	6	3			Y	-0-					-0-
05	7 #	-0-	-0-	-7 B	-122					Y	-0-					-0-
06	7 #	5	-0-	-2 B	-124	5	3			Y	-0-					-0-
07	6 #	7	-0-	1 B	-123	7	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	341 R	341	-0-	-0- B	-0-	264	3	77	9	Y	70	59	0			17
11	300 #	144	-0-	-156 B	-156	120	3	24	9	Y	22	14	1			8
12	310 #	145	-0-	-165 B	-321	130	3	15	9	Y	14	15	1			7
01	310 #	118	-0-	-192 B	-513	118	3			Y	-0-					7
02	280 #	138	-0-	-142 B	-655	112	3	26	9	Y	24	23	1			8
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-655														
03	186 #	118	-0-	-68 B	-723	106	3	12	9	Y	11	15	1			4
04	150 #	145	-0-	-5 B	-728	136	3	9	9	Y	8	8	1			4
05	155 #	95	-0-	-60 B	-788	95	3			Y	-0-					4
06	150 #	140	-0-	-10 B	-798	123	3	17	9	Y	15	15	1			4
07	155 #	119	-0-	-36 B	-834	116	3	3	9	Y	3	6	1			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1217	R	1217	-0-	-0- B	-0-	1101	3	116	9	Y	105	86	0			25
11	297	R	297	-0-	-0- B	-0-	261	3	36	9	Y	33	15	1			18
12	313	R	313	-0-	-0- B	-0-	287	3	26	9	Y	24	29	1			13
01	155	#	-0-	-0-	-155 B	-155					Y	-0-					13
02	286	R	441	-0-	155 B	-0-	421	3	20	9	Y	18	23	1			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	#	146	-0-	-133 B	-133	135	3	11	9	Y	10	15	1			3
04	270	#	195	-0-	-75 B	-208	185	3	10	9	Y	9	8	1			4
05	279	#	318	-0-	39 B	-169	318	3			Y	-0-					4
06	270	#	32	-0-	-238 B	-407	15	3	17	9	Y	15	15	1			4
07	279	#	18	-0-	-261 B	-668	11	3	7	9	Y	6	8	1			2

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	#	13	-0-	-43	-0-	2	3	1	4	Y	9	8	1			3
							10	9									
03	62	#	12	-0-	-50	-0-	2	3	1	4	Y	8	9	1			2
							9	9									
04	41	R	41	-0-	-0-	-0-	27	3	4	4	Y	9	8	1			3
							10	9									
05	47	R	47	-0-	-0-	-0-	32	3	6	4	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	27	3	5	4	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	31	#	26	-0-	-5	-0-	14	3	4	4	Y	7	8	1			1
							8	9									

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	204	R	204	-0-	-0-	-0-	194	3	10	9	Y	9	8	1			3
03	202	R	202	-0-	-0-	-0-	193	3	9	9	Y	8	9	1			2
04	223	R	223	-0-	-0-	-0-	213	3	10	9	Y	9	8	1			3
05	242	R	242	-0-	-0-	-0-	233	3	9	9	Y	8	9	1			2
06	230	R	230	-0-	-0-	-0-	222	3	8	9	Y	7	7	1			2
*07	197	R	197	-0-	-0-	-0-	189	3	8	9	Y	7	8	1			1

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	#	286	-0-	-106	-0-	5	1	261	3	Y	18	16	1			6
							20	9									
03	434	#	224	-0-	-210	-0-	209	3	15	9	Y	14	17	1			3
04	330	#	325	-0-	-5	-0-	306	3	19	9	Y	17	15	1			5
05	310	#	288	-0-	-22	-0-	269	3	19	9	Y	17	19	1			3
06	300	#	299	-0-	-1	-0-	282	3	17	9	Y	15	15	1			3
07	341	#	248	-0-	-93	-0-	230	3	18	9	Y	16	17	1			2

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	#	2111	-0-	-717	-0-	1869	3	242	9	Y	220	199	1			73
03	3069	#	2474	-0-	-595	-0-	2224	3	250	9	Y	227	248	1			52
04	2991	R	2991	-0-	-0-	-0-	2731	3	260	9	Y	236	214	1			74
05	3069	#	2879	-0-	-190	-0-	2615	3	264	9	Y	240	265	1			49
06	2858	R	2858	-0-	-0-	-0-	2617	3	241	9	Y	219	221	1			47
07	3069	#	2790	-0-	-279	-0-	2535	3	255	9	Y	232	251	1			28

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

02	28 #	12	-0-	-16	-0-	1	3	1	4	Y	9	8	1			3
						10	9									
03	31 #	11	-0-	-20	-0-	1	3	1	4	Y	8	9	1			2
						9	9									
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	13	3	2	4	Y	9	8	1			3
						10	9									
05	31 #	28	-0-	-3	-0-	16	3	3	4	Y	8	9	1			2
						9	9									
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	13	3	2	4	Y	7	7	1			2
						8	9									
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	7	3	2	4	Y	7	8	1			1
						8	9									

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

02	2212 #	1308	-0-	-904	-0-	1153	3	135	4	Y	18	16	1			6
						20	9									
03	1891 #	1322	-0-	-569	-0-	980	3	327	4	Y	14	17	1			3
						15	9									
04	3811 R	3811	-0-	-0-	-0-	3322	3	470	4	Y	17	15	1			5
						19	9									
05	2402 R	2402	-0-	-0-	-0-	2027	3	356	4	Y	17	19	1			3
						19	9									
06	1660 R	1660	-0-	-0-	-0-	1384	3	259	4	Y	15	15	1			3
						17	9									
07	1922 #	1076	-0-	-846	-0-	815	3	243	4	Y	16	17	1			2
						18	9									

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	476 #	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	609	-0-	609	609	605	3	4	9	Y	4	2	0			2
07	T. A.	611	-0-	611	1220	611	3			Y	-0-	2	0			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4687 R	1145	-0-	-3542	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
*01	1178 #	1151	-0-	-27	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
*02	1064 #	821	-0-	-243	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
*03	1178 #	1076	-0-	-102	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
*04	1140 #	1104	-0-	-36	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
*05	1147 #	884	-0-	-263	-0-	869	3	15	9	Y	14	13	0			1
*06	1110 #	891	-0-	-219	-0-	867	3	24	9	Y	22	21	0			2
07	1147 #	837	-0-	-310	-0-	806	3	31	9	Y	28	27	0			3

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

*12	11436 R	2858	-0-	-8578	-0-	2858	3			Y	-0-					-0-
*01	2945 #	2893	-0-	-52	-0-	2893	3			Y	-0-					-0-
*02	2660 #	2478	-0-	-182	-0-	2478	3			Y	-0-					-0-
*03	2945 #	2378	-0-	-567	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
*04	2850 #	2601	-0-	-249	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
*05	2883 #	2615	-0-	-268	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-
*06	2790 #	2493	-0-	-297	-0-	2493	3			Y	-0-					-0-
07	2759 #	2723	-0-	-36	-0-	2723	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

*12	6980 R	1677	-0-	-5303	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
*01	1798 #	1733	-0-	-65	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
*02	1624 #	1471	-0-	-153	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
*03	1767 #	1733	-0-	-34	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
*04	1682 R	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
*05	1736 #	1660	-0-	-76	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
*06	1680 #	1660	-0-	-20	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
07	1736 #	1583	-0-	-153	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	838	R	75	-0-	-763	-0-	58	3	17	9	Y	15	16	0			1
*01	101	R	101	-0-	-0-	-0-	81	3	20	9	Y	18	18	0			1
*02	127	R	127	-0-	-0-	-0-	106	3	21	9	Y	19	19	0			1
*03	136	R	136	-0-	-0-	-0-	111	3	7	4	Y	16	16	0			1
							18	9									
*04	117	R	117	-0-	-0-	-0-	77	3	19	4	Y	19	19	0			1
							21	9									
*05	123	R	123	-0-	-0-	-0-	100	3	23	9	Y	21	21	0			1
*06	132	R	132	-0-	-0-	-0-	98	3	15	4	Y	17	17	0			1
							19	9									
*07	128	R	128	-0-	-0-	-0-	79	3	29	4	Y	18	18	0			1
							20	9									

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

*12	2921	R	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
*01	3011	R	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
*02	2480	R	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
*03	2830	R	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
*04	2709	R	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
*05	2444	R	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
*06	2245	R	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
*07	2404	R	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

02	269	R	269	-0-	-0-	-0-	56	1	137	3	Y	7					20
							68	4	8	9							
03	292	R	292	-0-	-0-	-0-	62	1	161	3	Y	8					28
							60	4	9	9							
04	300	#	276	-0-	-24	-0-	60	1	154	3	Y	8					36
							53	4	9	9							
05	310	#	275	-0-	-35	-0-	62	1	106	3	Y	6					42
							100	4	7	9							
06	301	R	301	-0-	-0-	-0-	60	1	232	3	Y	8					50
							9	9									
07	310	#	295	-0-	-15	-0-	62	1	225	3	Y	7	51	1			6
							8	9									

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

02	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	504	R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*07	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

02	604 R	604	-0-	-0-	-0-	602	3	2	9	Y	2					27
03	DLQ G-10	1171	-0-	1171	1171	1162	3	9	9	Y	8					35
04	DLQ G-10	1079	-0-	1079	2250	1071	3	8	9	Y	7					42
05	DLQ G-10	932	-0-	932	3182	924	3	8	9	Y	7					49
06	DLQ G-10	797	-0-	797	3979	790	3	7	9	Y	6					55
07	DLQ G-10	806	-0-	806	4785	800	3	6	9	Y	5					60

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

02	616 #	141	-0-	-475	-0-	139	3	2	9	Y	2					52
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

02	1316 #	892	-0-	-424	-0-	892	3			N	-0-					33
03	1418 R	1418	-0-	-0-	-0-	1417	3	1	9	N	1					34
04	1453 R	1453	-0-	-0-	-0-	1451	3	2	9	N	2					36
05	1565 R	1565	-0-	-0-	-0-	1564	3	1	9	N	1					37
06	1380 #	1335	-0-	-45	-0-	1335	3			N	-0-					37
07	1457 #	1320	-0-	-137	-0-	1320	3			N	-0-					37

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A

02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	565					Y	NO RPT					218
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	565					Y	NO RPT					218
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	565					Y	NO RPT					218
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	565					Y	NO RPT					218
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	565					Y	NO RPT					218
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	565					Y	NO RPT					218

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	118278					Y	NO RPT					201
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	118278					Y	NO RPT					201
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	118278					Y	NO RPT					201
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	118278					Y	NO RPT					201
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	118278					Y	NO RPT					201
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	118278					Y	NO RPT					201

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	2556				Y	NO RPT			146
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	2556				Y	NO RPT			146
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	2556				Y	NO RPT			146
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	2556				Y	NO RPT			146
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	2556				Y	NO RPT			146
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	2556				Y	NO RPT			146

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
05	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
06	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
07	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

02	308 #	255	-0-	-53	-0-	255	3		Y	-0-			-0-
03	341 #	289	-0-	-52	-0-	289	3		Y	-0-			-0-
04	330 #	305	-0-	-25	-0-	305	3		Y	-0-			-0-
05	341 #	280	-0-	-61	-0-	280	3		Y	-0-			-0-
06	330 #	219	-0-	-111	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
07	310 #	282	-0-	-28	-0-	282	3		Y	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNSLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BARNSLEY WELL #: 4 RRCID -> 053273 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2019 - PLUGGED 04/23/19

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1798 #	1079	-0-	-719	-0-	1034	3	45	9	Y	41	38	0			10
11	1710 #	1404	-0-	-306	-0-	1325	2	79	9	Y	72	54	1			28
12	1767 #	1589	-0-	-178	-0-	1526	2	63	9	Y	57	64	1			21
01	1870 R	1870	-0-	-0-	-0-	1789	2	81	9	Y	74	59	1			36
02	1524 R	1524	-0-	-0-	-0-	1446	2	78	9	Y	71	87	1			20
03	DLQ G-10	1938	-0-	1938	1938	1725	2	213	9	Y	194	188	1			26
04	DLQ G-10	2249	-0-	2249	4187	2001	2	248	9	Y	225	158	1			93
05	6590 R	2403	-0-	-4187	-0-	2215	2	188	9	Y	171	163	1			101
06	1903 R	1903	-0-	-0-	-0-	1834	2	69	9	Y	63	137	1			27
07	2325 #	1785	-0-	-540	-0-	1656	2	129	9	Y	117	112	1			32

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

02	364 #	212	-0-	-152	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	375	-0-	375	375	375	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	163	-0-	163	538	163	2			Y	-0-					-0-
05	572 R	34	-0-	-538	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
*07	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

*10	284 R	284	-0-	-0-	-0-	274	3	10	9	Y	9	7	0			2
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	44	30	1			16
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	32	36	1			12
01	104 R	104	-0-	-0-	-0-	59	2	45	9	Y	41	33	1			20
02	137 R	137	-0-	-0-	-0-	79	2	58	9	Y	53	60	1			13
03	DLQ G-10	409	-0-	409	409	353	2	56	9	Y	51	56	1			8
04	DLQ G-10	523	-0-	523	932	523	2			Y	-0-	5	1			3
05	1661 R	729	-0-	-932	-0-	729	2			Y	-0-	2	1			1
06	634 R	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-	1	1			-0-
*07	558 R	558	-0-	-0-	-0-	538	2	20	9	Y	18	14	1			4

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

*10	186 #	134	-0-	-52	-0-	130	3	4	9	N	4	3	0			1
11	120 #	104	-0-	-16	-0-	96	2	8	9	N	7	5	1			3
12	186 #	107	-0-	-79	-0-	97	2	10	9	Y	9	7	1			2
01	257 R	257	-0-	-0-	-0-	248	2	9	9	Y	8	6	1			4
02	208 R	208	-0-	-0-	-0-	202	2	6	9	Y	5	7	1			2
03	222 R	222	-0-	-0-	-0-	216	2	6	9	Y	5	6	1			1
04	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	122	-0-	122	122	122	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	77	-0-	77	199	77	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	224	R	224	-0-	-0-	-0-	212	3	12	9	Y	11	8	0			3
11	60	#	26	-0-	-34	-0-	26	2			Y	-0-	3	7			-0-
12	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
01	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
02	93	R	93	-0-	-0-	-0-	74	2	19	9	Y	17	14	1			3
03	DLQ G-10		109	-0-	109	109	91	2	18	9	Y	16	17	1			2
04	DLQ G-10		88	-0-	88	197	73	2	15	9	Y	14	10	1			6
05	373	R	176	-0-	-197	-0-	159	2	17	9	Y	15	13	1			8
06	249	R	249	-0-	-0-	-0-	240	2	9	9	Y	8	13	1			3
*07	239	R	239	-0-	-0-	-0-	223	2	5	4	Y	10	10	1			3
							11	9									

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

02	616	#	579	-0-	-37	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
03	682	#	512	-0-	-170	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
04	660	#	635	-0-	-25	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
05	652	R	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
06	630	#	567	-0-	-63	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
*07	669	R	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

02	420	#	398	-0-	-22	-0-	386	2	12	9	Y	11					243
03	465	#	350	-0-	-115	-0-	341	2	9	9	Y	8					251
04	450	#	423	-0-	-27	-0-	423	2			Y	-0-					251
05	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					251
06	420	#	387	-0-	-33	-0-	378	2	9	9	Y	8	173	1			86
*07	458	R	458	-0-	-0-	-0-	446	2	12	9	Y	11					97

BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

02	392	#	362	-0-	-30	-0-	360	2	2	9	Y	2					24
03	434	#	350	-0-	-84	-0-	349	2	1	9	Y	1					25
04	420	#	391	-0-	-29	-0-	389	2	2	9	Y	2					27
05	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					27
06	390	#	345	-0-	-45	-0-	344	2	1	9	Y	1					28
*07	411	R	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1	9	Y	1					29

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

02	392	#	364	-0-	-28	-0-	360	2	4	9	Y	4					51
03	434	#	352	-0-	-82	-0-	349	2	3	9	Y	3					54
04	420	#	395	-0-	-25	-0-	389	2	6	9	Y	5					59
05	417	R	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	Y	1					60
*06	390	#	346	-0-	-44	-0-	344	2	2	9	Y	2					62
*07	411	R	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1	9	Y	1					63

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56 #	31	-0-	-25	-0-	14	3	17	9	Y	15	41	1			25
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	18	3	8	9	Y	7					32
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	18	3	4	9	Y	4					36
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	9	3	3	9	Y	3					39
06	49 R	49	-0-	-0-	-0-	24	3	25	9	Y	23	46	1			16
*07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	27	3	7	9	Y	6					22

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

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

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280 #	208	-0-	-72	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
03	248 #	193	-0-	-55	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
04	240 #	180	-0-	-60	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
05	248 #	49	-0-	-199	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
07	217 #	133	-0-	-84	-0-	133	3			Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420 #	293	-0-	-127	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
03	372 #	203	-0-	-169	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
04	360 #	246	-0-	-114	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
05	372 #	137	-0-	-235	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
07	310 #	258	-0-	-52	-0-	258	3			Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	243 R	243	-0-	-0-	-0-	228	3	15	9	Y	14	40	1			24
03	279 #	94	-0-	-185	-0-	85	3	9	9	Y	8					32
04	240 #	110	-0-	-130	-0-	106	3	4	9	Y	4					36
05	279 #	74	-0-	-205	-0-	72	3	2	9	Y	2					38
06	270 #	251	-0-	-19	-0-	225	3	26	9	Y	24	46	1			16
07	279 #	132	-0-	-147	-0-	129	3	3	9	Y	3					19

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792 #	1167	-0-	-625	-0-	1152	3	15	9	Y	14	40	1			24
03	1364 #	696	-0-	-668	-0-	687	3	9	9	Y	8					32
04	1320 #	686	-0-	-634	-0-	682	3	4	9	Y	4					36
05	1364 #	432	-0-	-932	-0-	430	3	2	9	Y	2					38
06	1557 R	1557	-0-	-0-	-0-	1531	3	26	9	Y	24	46	1			16
07	1302 #	951	-0-	-351	-0-	948	3	3	9	Y	3					19

SAND HILLS (SAN ANGELO) 80473 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1901 RRCID -> 201854 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 3774

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

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 109 RRCID -> 197590 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592

*12	1364 #	732	-0-	-632	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
*01	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	1106	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*02	1253 R	1253	-0-	-0-	-0-	1240	3	13	9	Y	12	10	0			2
*03	1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	1129	3	12	9	Y	11	12	0			1
*04	1389 R	1389	-0-	-0-	-0-	1378	3	11	9	Y	10	9	0			2
*05	1402 R	1402	-0-	-0-	-0-	1389	3	13	9	Y	12	12	0			2
*06	1350 #	809	-0-	-541	-0-	799	3	10	9	Y	9	9	0			2
07	1426 #	243	-0-	-1183	-0-	234	3	9	9	Y	8	9	0			1

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	281	R	281	-0-	-0-	-0-	235	3	27	4	Y	17	15	1			6
							19	9									
03	248	#	245	-0-	-3	-0-	172	3	58	4	Y	14	17	1			3
							15	9									
04	240	#	200	-0-	-40	-0-	163	3	23	4	Y	13	12	1			4
							14	9									
05	248	#	189	-0-	-59	-0-	148	3	26	4	Y	14	15	1			3
							15	9									
06	240	#	213	-0-	-27	-0-	168	3	32	4	Y	12	12	1			3
							13	9									
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

02	28	#	26	-0-	-2	-0-	23	3	3	4	Y	-0-					-0-
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	20	3	7	4	Y	-0-					-0-
04	49	R	49	-0-	-0-	-0-	43	3	6	4	Y	-0-					-0-
05	31	#	29	-0-	-2	-0-	25	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	18	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	31	#	16	-0-	-15	-0-	12	3	4	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

02	372	R	372	-0-	-0-	-0-	297	3	35	4	Y	36	32	1			12
							40	9									
03	497	R	497	-0-	-0-	-0-	348	3	116	4	Y	30	35	1			7
							33	9									
04	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	879	3	124	4	Y	35	31	1			11
							39	9									
05	737	R	737	-0-	-0-	-0-	596	3	105	4	Y	33	37	1			7
							36	9									
06	503	R	503	-0-	-0-	-0-	397	3	74	4	Y	29	30	1			6
							32	9									
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

02	28	#	26	-0-	-2	-0-	23	3	3	4	Y	-0-					-0-
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	20	3	7	4	Y	-0-					-0-
04	49	R	49	-0-	-0-	-0-	43	3	6	4	Y	-0-					-0-
05	31	#	29	-0-	-2	-0-	25	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	18	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	31	#	16	-0-	-15	-0-	12	3	4	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	688	R	688	-0-	-0-	-0-	569	3	66	4	Y	48	43	1			16
							53	9									
03	569	R	569	-0-	-0-	-0-	415	3	139	4	Y	14	27	1			3
							15	9									
04	450	#	436	-0-	-14	-0-	365	3	52	4	Y	17	15	1			5
							19	9									
05	606	R	606	-0-	-0-	-0-	499	3	88	4	Y	17	19	1			3
							19	9									
06	567	R	567	-0-	-0-	-0-	463	3	87	4	Y	15	15	1			3
							17	9									
07	465	#	388	-0-	-77	-0-	285	3	85	4	Y	16	17	1			2
							18	9									

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

02	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
06	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
*07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

02	3836	#	2420	-0-	-1416	-0-	2167	3	253	4	Y	-0-					-0-
03	3069	#	2458	-0-	-611	-0-	1843	3	615	4	Y	-0-					-0-
04	4846	R	4846	-0-	-0-	-0-	4245	3	601	4	Y	-0-					-0-
05	3773	R	3773	-0-	-0-	-0-	3209	3	564	4	Y	-0-					-0-
06	3153	R	3153	-0-	-0-	-0-	2656	3	497	4	Y	-0-					-0-
07	3720	#	1121	-0-	-2599	-0-	863	3	258	4	Y	-0-					-0-

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

02	1932	#	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	2817	R	2817	-0-	-0-	-0-	2799	3	18	9	N	16	9	0			7
*07	1366	R	1366	-0-	-0-	-0-	1362	3	4	9	N	4	10	0			1

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532 #	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
*07	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

*12	5451 R	1420	-0-	-4031	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
*01	1426 #	1382	-0-	-44	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
*02	1316 #	1198	-0-	-118	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
*03	1457 #	1314	-0-	-143	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
*04	1410 #	1270	-0-	-140	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
*05	1426 #	1276	-0-	-150	-0-	1254	3	22	9	Y	20	19	0			1
*06	1350 #	1160	-0-	-190	-0-	1142	3	18	9	Y	16	16	0			1
07	1333 #	1174	-0-	-159	-0-	1173	3	1	9	Y	1	2	0			-0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

02	1974 R	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
03	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
04	2092 R	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
05	2119 R	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
06	2025 R	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
*07	2035 R	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

02	364 #	362	-0-	-2	-0-	44	1	229	3	Y	-0-					-0-
						89	4									
03	403 #	199	-0-	-204	-0-	45	1	81	3	Y	-0-					-0-
						73	4									
04	390 #	199	-0-	-191	-0-	39	1	104	3	Y	-0-					-0-
						56	4									
05	403 #	227	-0-	-176	-0-	48	1	62	3	Y	-0-					-0-
						117	4									
06	390 #	182	-0-	-208	-0-	39	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	403 #	306	-0-	-97	-0-	51	1	255	3	Y	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

02	140 #	102	-0-	-38	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	155 #	82	-0-	-73	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	93	-0-	-57	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
06	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
*07	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 612 RRCID -> 051372 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	765	R	765	-0-	-0-	-0-	713	3	52	9	N	47	47	0			1
*01	757	R	757	-0-	-0-	-0-	711	3	46	9	N	42	41	0			2
*02	672	R	672	-0-	-0-	-0-	648	3	24	9	N	22	23	0			1
*03	751	R	751	-0-	-0-	-0-	722	3	29	9	N	26	26	0			1
*04	724	R	724	-0-	-0-	-0-	694	3	30	9	N	27	27	0			1
*05	744	#	739	-0-	-5	-0-	710	3	29	9	N	26	26	0			1
*06	724	R	724	-0-	-0-	-0-	696	3	28	9	N	25	25	0			1
07	744	#	730	-0-	-14	-0-	702	3	28	9	N	25	25	0			1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

*12	922	R	922	-0-	-0-	-0-	886	3	8	4	N	25	24	0			1
							28	9									
*01	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	1283	3	26	9	N	24	24	0			1
*02	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	1125	3	24	9	N	22	22	0			1
*03	1440	R	1440	-0-	-0-	-0-	1283	3	128	4	N	26	26	0			1
							29	9									
*04	1071	R	1071	-0-	-0-	-0-	1041	3	30	9	N	27	27	0			1
*05	941	R	941	-0-	-0-	-0-	912	3	29	9	N	26	26	0			1
*06	1440	R	1440	-0-	-0-	-0-	810	3	602	4	N	25	25	0			1
							28	9									
*07	1165	R	1165	-0-	-0-	-0-	1137	3	28	9	N	25	25	0			1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

*12	SWR	10	1411	-0-	1411	61596	1199	3	212	9	Y	193	189	0			5
*01	SWR	10	1267	-0-	1267	62863	1214	3	53	9	Y	48	51	0			2
*02	SWR	10	1110	-0-	1110	63973	1060	3	50	9	Y	45	45	0			2
*03	SWR	10	1192	-0-	1192	65165	1135	3	57	9	Y	52	53	0			1
*04	SWR	10	1172	-0-	1172	66337	1097	3	75	9	Y	68	67	0			2
*05	SWR	10	1183	-0-	1183	67520	1097	3	86	9	Y	78	78	0			2
*06	SWR	10	1118	-0-	1118	68638	1035	3	83	9	Y	75	74	0			3
07	SWR	10	1140	-0-	1140	69778	1057	3	83	9	Y	75	76	0			2

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388

02	1680	N	1007	-0-	-673	-0-	675	2	332	9	Y	302	300	0			11
03	1767	N	1017	-0-	-750	-0-	756	2	261	9	Y	237	236	0			12
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	905	2	317	9	Y	288	290	0			10
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	969	2	351	9	Y	319	321	0			8
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	920	2	336	9	Y	305	296	0			17
*07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	976	2	53	4	Y	284	284	0			17
							312	9									

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.) 80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	70	-0-	-70	-0-	45	3	5	4	Y	18	16	1			6
							20	9									
03	341	N	75	-0-	-266	-0-	45	3	15	4	Y	14	17	1			3
							15	9									
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	604	3	85	4	Y	19	16	1			6
							21	9									
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	679	3	119	4	Y	16	19	1			3
							18	9									
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	614	3	115	4	Y	15	15	1			3
							17	9									
07	744	N	423	-0-	-321	-0-	312	3	93	4	Y	16	17	1			2
							18	9									

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485

*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	629	3	2	4	Y	-0-					-0-
*01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
*02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
*03	620	N	405	-0-	-215	-0-	370	3	35	4	Y	-0-					-0-
*04	600	N	268	-0-	-332	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
*06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
*07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

*12	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*01	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*02	560	N	551	-0-	-9	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*05	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*06	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*01	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*02	532	N	526	-0-	-6	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*04	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*05	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	589	N	465	-0-	-124	-0-	465	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

*12	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*01	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*02	532	N	521	-0-	-11	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*03	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*04	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*05	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
*01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
*02	784	N	735	-0-	-49	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
*04	810	N	803	-0-	-7	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*05	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-					-0-
*06	810	N	579	-0-	-231	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	837	N	732	-0-	-105	-0-	732	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

*12	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	4	Y	-0-					-0-
*01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
*02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
*03	372	N	349	-0-	-23	-0-	319	3	30	4	Y	-0-					-0-
*04	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
*05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
*07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
*01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
*02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
*03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
*04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
*05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
*06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
*02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
*03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
07	868	N	735	-0-	-133	-0-	735	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
*01	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
*02	756	N	700	-0-	-56	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
*03	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
*04	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
*05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
*06	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	601	-0-	-174	-0-	601	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	682	N	489	-0-	-193	-0-	459	3	30	9	Y	27	24	0			4
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	3	2	9	Y	2	6	0			-0-
*02	392	N	147	-0-	-245	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
*03	496	N	117	-0-	-379	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*04	SHUT IN		118	-0-	118	118	118	3			Y	-0-					-0-
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
*01	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-
*02	1484	N	1473	-0-	-11	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
*03	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-
*04	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-
*05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-
*06	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
*01	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
*02	924	N	915	-0-	-9	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
*03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
*04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
*05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
*06	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
*01	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
*02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
*03	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
*04	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
*05	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*06	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	579	3	2	4	Y	-0-					-0-
*01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
*02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
*03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	574	3	55	4	Y	-0-					-0-
*04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
*05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
*06	600	N	276	-0-	-324	-0-	66	3	210	9	Y	191	154	0			37
07	651	N	301	-0-	-350	-0-	33	3	268	9	Y	244	244	0			37

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

*12	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*01	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*02	560	N	514	-0-	-46	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*03	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*04	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*05	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*06	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

*12	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
*01	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
*02	1120	N	1083	-0-	-37	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
*03	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*04	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
*05	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*06	1140	N	980	-0-	-160	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	3			N	-0-					-0-
*01	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			N	-0-					-0-
*02	896	N	861	-0-	-35	-0-	861	3			N	-0-					-0-
*03	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*04	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-					-0-
*05	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*06	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					-0-
07	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

*12	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
*01	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
*02	1596	N	1563	-0-	-33	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
*03	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
*04	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
*05	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
*06	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

*12	744	N	156	-0-	-588	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
*01	837	N	146	-0-	-691	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
*02	476	N	117	-0-	-359	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*03	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

*12	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*01	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*02	504	N	494	-0-	-10	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*03	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*04	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*05	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*06	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5704	X	5360	-0-	-344	-0-	5331	3	29	4	Y	-0-					-0-
*01	5704	X	5523	-0-	-181	-0-	5523	3			Y	-0-					-0-
*02	5152	X	4775	-0-	-377	-0-	4775	3			Y	-0-					-0-
*03	5704	X	5371	-0-	-333	-0-	4998	3	373	4	Y	-0-					-0-
*04	5520	X	4682	-0-	-838	-0-	4682	3			Y	-0-					-0-
*05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			Y	-0-					-0-
*06	5340	X	3245	-0-	-2095	-0-	2967	3	278	4	Y	-0-					-0-
07	5363	X	2827	-0-	-2536	-0-	2805	3	22	9	Y	20	18	0			2

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

*12	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*01	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*02	308	N	269	-0-	-39	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*03	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*04	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*05	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	330	N	24	-0-	-306	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	120 N	18	-0-	-102	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	124 N	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622

02	252 N	237	-0-	-15	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	279 N	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	270 N	189	-0-	-81	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	248 N	61	-0-	-187	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	150 N	83	-0-	-67	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	155 N	50	-0-	-105	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	651 N	488	-0-	-163	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	630 N	506	-0-	-124	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	651 N	252	-0-	-399	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	527 N	405	-0-	-122	-0-	405	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 31 RRCID -> 208524 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	217	N	43	-0-	-174	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

02	392	N	119	-0-	-273	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

02	336	N	257	-0-	-79	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	372	N	191	-0-	-181	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	330	N	151	-0-	-179	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	279	N	72	-0-	-207	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-

KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

02	308	N	20	-0-	-288	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870

02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

02	140	N	110	-0-	-30	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	217	N	78	-0-	-139	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.) 80473 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 251 RRCID -> 158291 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 2163 - 2290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1020	3	119	4	Y	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	801	3	267	4	Y	-0-					-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	824	3	117	4	Y	7	5	1			2
							8	9									
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	622	3	109	4	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	680	3	127	4	Y	9	9	1			2
							10	9									
*07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	489	3	146	4	Y	14	14	1			2
							15	9									

SAND HILLS, NW. (TUBB) 80477 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. EL AL TR. D WELL #: 1256 RRCID -> 108362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS, S. (HOLT) 80478 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 13 RRCID -> 163744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2					42
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					42
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					42
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

SAND HILLS, WEST 80481 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ESTES, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 282004 COMPL. DATE 10/11/1957 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

02	2884 X	2506	-0-	-378	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
03	3193 X	2783	-0-	-410	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
04	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
05	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
06	3210 X	3033	-0-	-177	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
07	3472 X	2984	-0-	-488	-0-	2984	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

*01	2480 X	657	-0-	-1823	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*02	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
*03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
05	2480 N	1922	-0-	-558	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
06	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
*07	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*02	84 N	24	-0-	-60	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

*01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
*02	2800 X	2318	-0-	-482	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
*03	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
04	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
05	2573 X	1457	-0-	-1116	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
06	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
07	1953 N	832	-0-	-1121	-0-	832	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD

OXY USA INC. 630591

WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	51	2	12	4	Y	48	30	1			18
							53	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	62	1			35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	68	1			20
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	52	64	1			8

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-

RAYDEN 695567

TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	403	N	150	-0-	-253	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	390	N	250	-0-	-140	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	744	N	517	-0-	-227	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
*07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440

ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
07	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN) 80481 590 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ESTES, W. A. WELL #: 112 RRCID -> 099626 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6031 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*02	168	N	95	-0-	-73	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*03	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4805	X	4735	-0-	-70	-0-	4735	3			Y	-0-					-0-
*02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			Y	-0-					-0-
*03	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3			Y	-0-					-0-
04	4500	X	3443	-0-	-1057	-0-	3443	3			Y	-0-					-0-
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 54 RRCID -> 050157 COMPL. DATE 04/13/1971 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A

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

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108917					N	-0-					26
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108917					N	-0-					26
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108917					N	-0-					26
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108917					N	-0-					26
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108917					N	-0-					26
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108917					N	NO RPT					26

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			Y	-0-					-0-
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			Y	-0-					-0-
04	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			Y	-0-					-0-
05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3744	-0-	-246	-0-	3744	3			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3195	-0-	-928	-0-	3195	3			Y	-0-					-0-

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC 511772
KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

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

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	118	2	200	9	N	182	265	1	4	8	582
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	81	2	136	9	N	124	174	1	1	8	531
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					548
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	147	2	237	9	N	215	183	1	1	8	579
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					579
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	49	2	239	9	N	217	184	1	7	8	605

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1011	2	649	9	N	590	839	1	4	8	549
03	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					549
04	717	X	717	-0-	-0-	-0-	357	2	360	9	N	327	516	1			360
05	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	779	2	628	9	N	571	177	1			754
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					754
*07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	564	2	640	9	N	582	548	1	3	8	785

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

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

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4984 X	25	-0-	-4959	-0-	25	2	Y	-0-	2	0	-0-
03	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-			Y	-0-			-0-
04	5340 X	11	-0-	-5329	-0-	11	2	Y	-0-			-0-
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	-0-			-0-
06	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

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

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

02	20673 X	-0-	-0-	-20673	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
04	12600 X	-0-	-0-	-12600	-0-					Y	-0-					-0-
05	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					-0-
06	12600 X	-0-	-0-	-12600	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16324 X	998	-0-	-15326	-0-	957	2	41	9	Y	37	38	0			-0-
03	18073 X	6349	-0-	-11724	-0-	6000	2	349	9	Y	317	314	0			3
04	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	4526 X	293	-0-	-4233	-0-	274	2	19	9	Y	17	17	0			-0-
06	6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-					-0-
07	6355 X	312	-0-	-6043	-0-	204	2	108	9	Y	98	97	0			1

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9884 X	242	-0-	-9642	-0-	236	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	10943 X	6153	-0-	-4790	-0-	6033	2	120	9	Y	109	107	0	1	8	1
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2029	2	47	9	Y	43	42	0			1
06	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	6138 X	3350	-0-	-2788	-0-	3263	2	87	9	Y	79	77	0	1	8	1

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-

BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 54-1-30 WELL #: 9HS RRCID -> 273089 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9494 - 13328

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 54-1-30 WELL #: 1HS RRCID -> 273717 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9497 - 13187

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 54-1-30 WELL #: 6HS RRCID -> 273927 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9012 - 12873

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MDJ 54-1-30 WELL #: 4HS RRCID -> 273931 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8858 - 12908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	0	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3	0	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILVERTIP 76-24 WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593

02	868 X	200	-0-	-668	-0-	20 57	1 9	123	2	N	52					293
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	2	185	1			110
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					110
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					110
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					110
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					110

HAMMERHEAD 54-2-1 WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

THRESHER 54-1-19 WELL #: 4HN RRCID -> 275879 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLSON 34-191 WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-					Y	-0-					-0-
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEARTOOTH 54-1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10836	X	1156	-0-	-9680	-0-	46	4	1110	9	Y	1009	1013	0	4	8	11
03	4681	X	3600	-0-	-1081	-0-	143	4	3457	9	Y	3143	3112	0	12	8	30
04	5040	X	2418	-0-	-2622	-0-	96	4	2322	9	Y	2111	2103	0	11	8	27
05	5208	X	2760	-0-	-2448	-0-	14	4	2746	9	Y	2496	2479	0	6	8	38
06	5040	X	3217	-0-	-1823	-0-	610	2	103	4	Y	2276	2258	0	33	8	23
							2504	9									
07	3596	X	1873	-0-	-1723	-0-	71	4	1802	9	Y	1638	1579	0	69	8	13

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	3067	2	1508	9	Y	1371	1337	0	31	8	9
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	2879	2	1896	9	Y	1724	1401	1			332
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	2455	2	1404	9	Y	1276	1397	1	4	8	207
05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	2437	2	1164	9	Y	1058	1028	1	5	8	232
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	2652	2	1659	9	Y	1508	1182	1	28	8	530
07	3596	X	3394	-0-	-202	-0-	2549	2	845	9	Y	768	679	1	18	8	601

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

02	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	4885	2	1068	9	Y	971	969	0	3	8	7
03	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	5508	2	1377	9	Y	1252	1250	0	2	8	7
04	6930	X	3705	-0-	-3225	-0-	3001	2	704	9	Y	640	643	0	1	8	3
05	7161	X	4438	-0-	-2723	-0-	3546	2	892	9	Y	811	809	0	1	8	4
06	6930	X	3421	-0-	-3509	-0-	2759	2	662	9	Y	602	601	0	2	8	3
07	6882	X	4326	-0-	-2556	-0-	3757	2	569	9	Y	517	515	0	3	8	2

THRESHER 55-1-5 WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436

02	21558	X	21558	-0-	-0-	-0-	17628	3	179	4	N	3410	3138	1	143	8	214
							3751	9									
03	23737	X	23737	-0-	-0-	-0-	19560	3	197	4	N	3618	3531	1	46	8	255
							3980	9									
04	20700	X	20647	-0-	-53	-0-	17196	3	161	4	N	2991	2884	1	75	8	287
							3290	9									
05	23870	X	19136	-0-	-4734	-0-	15579	3	166	4	N	3083	3041	1	49	8	280
							3391	9									
06	23100	X	17433	-0-	-5667	-0-	13959	3	160	4	N	3013	2887	1	51	8	355
							3314	9									
07	23870	X	10609	-0-	-13261	-0-	9026	3	75	4	N	1371	1604	1	40	8	82
							1508	9									

SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384

02	58660	X	37972	-0-	-20688	-0-	6148	3	31824	9	Y	28931	28865	0	118	8	14
03	95471	X	95471	-0-	-0-	-0-	67194	3	28277	9	Y	25706	25567	0	150	8	3
04	99562	X	99562	-0-	-0-	-0-	71316	3	28246	9	Y	25678	25454	0	217	8	10
05	132668	X	132668	-0-	-0-	-0-	105563	3	27105	9	Y	24641	24451	0	186	8	14
06	100116	X	100116	-0-	-0-	-0-	75651	3	24465	9	Y	22241	21950	0	297	8	8
*07	97242	X	97242	-0-	-0-	-0-	76618	3	20624	9	Y	18749	18593	0	164	8	-0-

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783

02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	365	2	1418	9	Y	1289	1262	0	25	8	9
03	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	458	2	2356	9	Y	2142	1995	1			156
04	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	449	2	2450	9	Y	2227	2281	1			102
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	405	2	2211	9	Y	2010	2018	1	3	8	91
06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	327	2	2107	9	Y	1915	1880	1	6	8	120
*07	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	299	2	1874	9	Y	1704	1669	1	13	8	142

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HAMMERHEAD 54-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 283410 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	73760	-0-	73760	85873	47254	3	26506	9	N	24096	23754	0	98	8	274
03	14B2 EXT	83036	-0-	83036	168909	51588	3	31448	9	N	28589	28506	0	87	8	270
04	14B2 EXT	70766	-0-	70766	239675	44309	3	26457	9	N	24052	23924	0	92	8	306
05	14B2 EXT	63291	-0-	63291	302966	39216	3	24075	9	N	21886	21813	0	42	8	337
06	14B2 EXT	51556	-0-	51556	354522	32648	3	18908	9	N	17189	17308	0	39	8	179
07	14B2 EXT	56000	-0-	56000	410522	36649	3	19351	9	N	17592	17561	0	65	8	145

THRESHER 54-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566

02	45233 X	45233	-0-	-0-	-0-	28636	3	16597	9	Y	15088	15031	0	81	8	8
03	40774 X	40774	-0-	-0-	-0-	26456	3	14318	9	Y	13016	12921	0	102	8	1
04	35771 X	35771	-0-	-0-	-0-	24133	3	11638	9	Y	10580	10456	0	121	8	4
05	54291 X	54291	-0-	-0-	-0-	40836	3	13455	9	Y	12232	12116	0	113	8	7
06	30045 X	30045	-0-	-0-	-0-	20850	3	9195	9	Y	8359	8192	0	171	8	3
*07	34154 X	34154	-0-	-0-	-0-	24950	3	9204	9	Y	8367	8261	0	109	8	-0-

BLACKTIP 1-42 WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 15110

02	8204 X	4550	-0-	-3654	-0-	3854	2	696	9	N	633	517	1	19	8	223
03	9083 X	4722	-0-	-4361	-0-	4107	2	615	9	N	559	373	1	8	8	401
04	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5048	2	620	9	N	564	738	1	22	8	205
05	5053 X	3007	-0-	-2046	-0-	2576	2	431	9	N	392	369	1	14	8	214
06	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	5240	2	890	9	N	809	730	1	18	8	275
*07	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	5476	2	1137	9	N	1034	912	1	7	8	390

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102

02	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	326	1	2842	3	Y	387	423	1	20
						164	4	426	9					
03	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	353	1	2109	3	Y	59	64	1	15
						573	4	65	9					
04	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	433	1	3339	3	Y	186	181	1	20
						800	4	205	9					
05	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	271	1	579	3	Y	759	737	1	42
						367	4	835	9					
06	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	194	1	337	3	Y	565	526	1	81
						273	4	622	9					
*07	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	252	1	793	3	Y	603	553	1	131
						251	4	663	9					

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE EAST WELL #: 2003H RRCID -> 277724 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825

02	6860 X	5316	-0-	-1544	-0-	5216	2	100	9	N	91	363	0	85
03	7192 X	5324	-0-	-1868	-0-	5013	2	311	9	N	283	188	0	180
04	7170 X	6742	-0-	-428	-0-	6361	2	381	9	N	346	180	1	346
05	7409 X	6252	-0-	-1157	-0-	5941	2	311	9	N	283	366	1	263
*06	6030 X	4341	-0-	-1689	-0-	4062	2	279	9	N	254	191	1	326
07	6975 X	3780	-0-	-3195	-0-	3660	2	120	9	N	109			435

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE EAST WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6524	X	4986	-0-	-1538	-0-	160	1	4357	2	N	426	387	0			254
							469	9									
03	6541	X	3638	-0-	-2903	-0-	210	1	2815	2	N	557	567	0			244
							613	9									
04	6990	X	3074	-0-	-3916	-0-	230	1	2391	2	N	412	370	1			286
							453	9									
05	5890	X	1483	-0-	-4407	-0-	860	1	623	9	N	566	534	1			318
*06	5580	X	1297	-0-	-4283	-0-	760	1	537	9	N	488	552	1			254
07	5518	X	2783	-0-	-2735	-0-	860	1	1228	2	N	632	370	1			516
							695	9									

DR STATE EAST WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10556	X	10225	-0-	-331	-0-	10041	2	184	9	N	167	365	1			223
03	11718	X	10900	-0-	-818	-0-	10742	2	158	9	N	144	191	1			176
04	11190	X	8525	-0-	-2665	-0-	8431	2	94	9	N	85					261
05	11563	X	11219	-0-	-344	-0-	11208	2	11	9	N	10					271
*06	10980	X	9626	-0-	-1354	-0-	40	1	9571	2	N	14	186	1			99
							15	9									
*07	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	120	1	11280	2	N	9					108
							10	9									

DR STATE EAST WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8260	X	1727	-0-	-6533	-0-	1693	2	34	9	N	31	182	1			148
03	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					148
04	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					148
05	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					148
*06	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					148
*07	35954	X	35954	-0-	-0-	-0-	20	1	31653	2	N	3892	3233	1			807
							4281	9									

DR STATE EAST WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	80	1	906	2	N	46					393
							51	9									
03	7006	X	5309	-0-	-1697	-0-	100	1	5179	2	N	27					420
							30	9									
04	7380	X	1568	-0-	-5812	-0-	40	1	1220	2	N	280	522	1			178
							308	9									
05	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					178
*06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					178
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					178

DR STATE CENTRAL WELL #: 3405H RRCID -> 278612 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					236
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					236
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					236
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					-0-

OWL HILLS STATE WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6636	X	3520	-0-	-3116	-0-	3311	2	209	9	N	190	372	1			112
03	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					112
04	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					112
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					112
*06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					112
07	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					112

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE EAST WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4723	2	253	9	N	230	188	1			494
03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5142	2	277	9	N	252	371	1			375
04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5031	2	110	4	N	220	193	1			402
							242	9									
05	4991	X	4923	-0-	-68	-0-	4842	2	56	4	N	23	347	1			78
							25	9									
*06	4830	X	3758	-0-	-1072	-0-	3589	2	169	9	N	154					232
07	4991	X	4557	-0-	-434	-0-	4379	2	21	4	N	143	178	1			197
							157	9									

DR STATE CENTRAL WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6468	X	6164	-0-	-304	-0-	5289	2	875	9	N	795	756	1			441
03	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6009	2	949	9	N	863	927	1			377
04	6630	X	6263	-0-	-367	-0-	5321	2	942	9	N	856	742	1			491
05	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	6393	2	806	9	N	733	704	1			520
*06	5880	X	5220	-0-	-660	-0-	40	1	4469	2	N	646	719	1			447
							711	9									
07	7161	X	6688	-0-	-473	-0-	60	1	5812	2	N	742	697	1			492
							816	9									

DR STATE CENTRAL UNIT WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38304	X	33671	-0-	-4633	-0-	32270	2	1401	9	N	1274	1465	1			480
03	39277	X	36420	-0-	-2857	-0-	34750	2	1670	9	N	1518	1629	1			369
04	41280	X	33960	-0-	-7320	-0-	32379	2	1581	9	N	1437	1294	1			512
05	40796	X	37412	-0-	-3384	-0-	35593	2	1819	9	N	1654	1480	1			686
*06	39480	X	31186	-0-	-8294	-0-	40	1	29751	2	N	1268	1460	1			494
							1395	9									
07	37293	X	4581	-0-	-32712	-0-	160	1	3880	2	N	492	494	1			492
							541	9									

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10220	X	9616	-0-	-604	-0-	8406	3	218	4	N	902	953	0	5	8	214
							992	9									
03	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	6522	3	210	4	N	510	595	0	4	8	125
							561	9									
04	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	6732	3	1221	4	N	832	684	0	9	8	264
							915	9									
05	10633	X	4675	-0-	-5958	-0-	4065	3	299	4	N	283	233	0	3	8	311
							311	9									
06	10290	X	7197	-0-	-3093	-0-	6512	3	263	4	N	384	451	0	5	8	239
							422	9									
07	10633	X	6179	-0-	-4454	-0-	5605	3	574	9	N	522	634	0	7	8	120

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	229	1	5141	3	N	413	362	1	3	8	128
							454	9									
03	7223	X	6400	-0-	-823	-0-	240	1	5579	3	N	528	559	1	3	8	94
							581	9									
04	6990	X	4602	-0-	-2388	-0-	409	1	3947	3	N	224	187	1	2	8	129
							246	9									
05	7223	X	5553	-0-	-1670	-0-	115	1	5012	3	N	387	373	1	1	8	142
							426	9									
06	6240	X	5408	-0-	-832	-0-	30	1	4939	3	N	399	366	1	2	8	173
							439	9									
07	6448	X	5194	-0-	-1254	-0-	27	1	4725	3	N	402	368	1	2	8	205
							442	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17472 X	13381	-0-	-4091	-0-	13062	3	29	4	Y	264	263	1	2	8	4
						290	9									
03	19344 X	13437	-0-	-5907	-0-	13032	3	13	4	Y	356	348	1	1	8	11
						392	9									
04	15300 X	12178	-0-	-3122	-0-	11729	3	39	4	Y	373	363	1	3	8	18
						410	9									
05	15810 X	14280	-0-	-1530	-0-	13630	3	61	4	Y	535	541	1	1	8	11
						589	9									
06	15864 X	15864	-0-	-0-	-0-	15054	3	3	4	Y	734	720	1			25
						807	9									
*07	16502 X	16502	-0-	-0-	-0-	14970	3	708	4	Y	749	752	1			22
						824	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

02	20787 X	20787	-0-	-0-	-0-	19063	3	42	4	Y	1529	1531	1	2	8	24
						1682	9									
03	22467 X	22467	-0-	-0-	-0-	20774	3	20	4	Y	1521	1498	1	2	8	45
						1673	9									
04	18982 X	18982	-0-	-0-	-0-	17757	3	58	4	Y	1061	1053	1	3	8	50
						1167	9									
05	18892 X	18892	-0-	-0-	-0-	17517	3	78	4	Y	1179	1201	1	4	8	24
						1297	9									
06	18979 X	18979	-0-	-0-	-0-	17821	3	4	4	Y	1049	1033	1	4	8	36
						1154	9									
*07	18149 X	18149	-0-	-0-	-0-	16499	3	781	4	Y	790	801	1	2	8	23
						869	9									

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 4H RRCID -> 286901 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9708 - 19488

02	18497 X	18497	-0-	-0-	-0-	13143	3	5354	9	Y	4867	4828	0			150
03	25051 X	25051	-0-	-0-	-0-	19020	3	6031	9	Y	5483	5466	0			167
04	15720 X	13810	-0-	-1910	-0-	10188	3	3622	9	Y	3293	3250	0			210
05	16244 X	-0-	-0-	-16244	-0-					Y	-0-	76	0			134
06	15720 X	1452	-0-	-14268	-0-	1221	3	231	9	Y	210	319	0	3	8	22
*07	57089 X	57089	-0-	-0-	-0-	42462	3	14627	9	Y	13297	13038	0	49	8	232

COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

02	16644 X	16644	-0-	-0-	-0-	898	1	15368	3	Y	344	286	1			223
						378	9									
03	18201 X	18201	-0-	-0-	-0-	929	1	17041	3	Y	210	277	1	10	8	146
						231	9									
04	15460 X	15460	-0-	-0-	-0-	839	1	14254	3	Y	113	166	1			93
						243	4	124	9							
05	17845 X	17845	-0-	-0-	-0-	867	1	16413	3	Y	285	240	1			138
						251	4	314	9							
06	15318 X	15318	-0-	-0-	-0-	798	1	14178	3	Y	311	210	1			239
						342	9									
07	15531 X	14160	-0-	-1371	-0-	630	1	13254	3	Y	251	319	1			171
						276	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
03	1550	N	1	-0-	-1549	-0-	1	3			Y	-0-					221
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	420	1	133	3	Y	-0-					221
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	137	4	8			354
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	56	3	129	9	Y	117					471
*07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	510	1	191	3	Y	109					580
							120	9									

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

02	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	840	1	4380	3	N	609	926	1			866
							670	9									
03	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	930	1	4824	3	N	651	918	1			599
							716	9									
04	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	870	1	4488	3	N	637	463	1			773
							100	4	701	9							
05	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	900	1	4547	3	N	588	450	1	8	8	903
							647	9									
06	4260	X	4134	-0-	-126	-0-	210	1	3514	3	N	373	459	1	15	8	802
							410	9									
*07	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	930	1	4155	3	N	600	899	1	9	8	494
							660	9									

ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

02	4704	X	2064	-0-	-2640	-0-	193	1	1795	3	N	69					352
							76	9									
03	5208	X	2616	-0-	-2592	-0-	404	1	1818	3	N	358	455	1			255
							394	9									
04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	521	1	3784	3	N	604					859
							664	9									
05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	370	1	3602	3	N	661	1244	1	4	8	272
							727	9									
06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	315	1	2606	3	N	449	418	1			303
							494	9									
07	5146	X	3757	-0-	-1389	-0-	458	1	2640	3	N	599	416	1			486
							659	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

02	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	806	1	14293	3	Y	709	804	0			213
							780	9									
03	23374	X	15445	-0-	-7929	-0-	807	1	13218	3	Y	1291	1261	0			243
							1420	9									
04	22620	X	15977	-0-	-6643	-0-	846	1	13500	3	Y	1296	1254	0			285
							205	4	1426	9							
05	23374	X	19041	-0-	-4333	-0-	1065	1	16854	3	Y	796	917	0			164
							246	4	876	9							
06	22620	X	21173	-0-	-1447	-0-	1177	1	18954	3	Y	947	938	0	1	8	172
							1042	9									
07	17577	X	15725	-0-	-1852	-0-	848	1	13664	3	Y	1103	1084	0			191
							1213	9									

WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

02	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1158	3	158	9	Y	144	503	1			308
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	3736	3	1052	9	Y	956	896	1			368
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	3635	3	914	9	Y	831	1016	1			183
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3002	3	624	9	Y	567	615	1	1	8	134
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3094	3	584	9	Y	531	470	1			195
07	3565	X	1563	-0-	-2002	-0-	1380	3	183	9	Y	166	311	1			50

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20297	X	20297	-0-	-0-	-0-	1032	1	17747	3	Y	1380	1524	0			150
							1518	9									
03	30163	X	19045	-0-	-11118	-0-	911	1	16923	3	Y	1101	1149	0			102
							1211	9									
04	20190	X	15426	-0-	-4764	-0-	805	1	13264	3	Y	1117	1090	0			129
							128	4	1229	9							
05	22475	X	16866	-0-	-5609	-0-	878	1	14600	3	Y	1174	1102	0			201
							97	4	1291	9							
06	21750	X	11106	-0-	-10644	-0-	511	1	9382	3	Y	1103	978	0	116	1	210
							1213	9									
07	22475	X	20426	-0-	-2049	-0-	1006	1	18390	3	Y	936	892	0			254
							1030	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	731	1	12968	3	Y	909	900	0			251
							1000	9									
03	16368	X	12268	-0-	-4100	-0-	659	1	10807	3	Y	729	813	0			167
							802	9									
04	15840	X	10508	-0-	-5332	-0-	554	1	8845	3	Y	885	848	0			204
							135	4	974	9							
05	16151	X	6674	-0-	-9477	-0-	340	1	5373	3	Y	803	843	0			164
							78	4	883	9							
06	15750	X	13137	-0-	-2613	-0-	710	1	11424	3	Y	912	897	0	1	8	178
							1003	9									
07	16275	X	14441	-0-	-1834	-0-	782	1	12611	3	Y	953	951	0			180
							1048	9									

DEETS WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20605	X	20605	-0-	-0-	-0-	1053	1	18115	3	Y	1306	1454	0			141
							1437	9									
03	26412	X	24215	-0-	-2197	-0-	1160	1	21538	3	Y	1379	1399	0			121
							1517	9									
04	25080	X	21454	-0-	-3626	-0-	1138	1	18751	3	Y	1258	1237	0			142
							181	4	1384	9							
05	22878	X	17198	-0-	-5680	-0-	914	1	15186	3	Y	907	891	0			158
							100	4	998	9							
06	23430	X	16643	-0-	-6787	-0-	813	1	14922	3	Y	825	740	0	88	1	155
							908	9									
07	24211	X	19673	-0-	-4538	-0-	969	1	17710	3	Y	904	828	0			231
							994	9									

BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	647	1	11064	3	Y	798	831	1			636
							878	9									
03	15593	X	15349	-0-	-244	-0-	726	1	13324	3	Y	1181	1175	1	41	8	601
							1299	9									
04	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	916	1	15596	3	Y	1162	1146	1			617
							267	4	1278	9							
05	16302	X	16302	-0-	-0-	-0-	753	1	14270	3	Y	964	1018	1			563
							219	4	1060	9							
06	19273	X	19273	-0-	-0-	-0-	972	1	17287	3	Y	922	701	1			784
							1014	9									
*07	16585	X	16585	-0-	-0-	-0-	720	1	15127	3	Y	671	957	1			498
							738	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8120	X	7173	-0-	-947	-0-	735	1	5536	3	N	820	913	1	41	8	767
							902	9									
03	8711	X	7647	-0-	-1064	-0-	855	1	5821	3	N	883	1382	1	5	5	232
							971	9					31	8			
04	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	900	1	7333	3	N	1078	872	1	22	8	416
							50	4	1186	9							
05	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	930	1	7036	3	N	1004	887	1	37	8	496
							1104	9									
06	8280	X	7593	-0-	-687	-0-	820	1	5860	3	N	830	866	1	47	8	413
							913	9									
07	9796	X	8516	-0-	-1280	-0-	930	1	6504	3	N	984	896	1	19	8	482
							1082	9									

GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

02	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	4560	3	2	4	Y	1342	1282	0	1	8	79
							1476	9									
03	7967	X	5164	-0-	-2803	-0-	3517	3	1	4	Y	1496	1430	0			145
							1646	9									
04	7710	X	7118	-0-	-592	-0-	5481	3	1	4	Y	1487	1539	0			93
							1636	9									
05	6696	X	6249	-0-	-447	-0-	4898	3	1	4	Y	1227	1277	0	2	8	41
							1350	9									
06	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	5352	3	5	4	Y	1359	1265	0			135
							1495	9									
07	7347	X	6628	-0-	-719	-0-	5146	3	6	4	Y	1342	1372	0			105
							1476	9									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

02	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	720	1	6845	3	N	902	911	1			870
							992	9									
03	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	780	1	8436	3	N	897	1382	1			385
							987	9									
04	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	870	1	8396	3	N	909	374	1			920
							62	4	1000	9							
05	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	870	1	8529	3	N	887	929	1			878
							87	4	976	9							
06	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	900	1	8690	3	N	943	1184	1			637
							1037	9									
*07	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	900	1	8432	3	N	898	797	1			738
							988	9									

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4010	3	732	9	N	665	473	1	1	8	753
03	3596	X	1143	-0-	-2453	-0-	1015	3	128	9	N	116	468	1			401
04	4830	X	4692	-0-	-138	-0-	4012	3	680	9	N	618	459	1	1	8	559
05	5239	X	5175	-0-	-64	-0-	4415	3	760	9	N	691	840	1	38	8	372
06	5070	X	4853	-0-	-217	-0-	4073	3	780	9	N	709	374	1	43	8	664
*07	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	4607	3	635	9	N	577	862	1	26	8	353

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	803	1	14243	3	Y	683	721	0			196
							751	9									
03	17267	X	12657	-0-	-4610	-0-	691	1	11327	3	Y	581	649	0			128
							639	9									
04	16710	X	12762	-0-	-3948	-0-	694	1	11071	3	Y	754	715	0			167
							168	4	829	9							
05	19528	X	19528	-0-	-0-	-0-	1064	1	16848	3	Y	1245	1190	0			222
							246	4	1370	9							
06	16710	X	12258	-0-	-4452	-0-	663	1	10670	3	Y	841	892	0			171
							925	9									
*07	22555	X	22555	-0-	-0-	-0-	1254	1	20205	3	Y	996	988	0			179
							1096	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8596	X	5716	-0-	-2880	-0-	1142	1	2812	3	N	1602	1671	1			587
							1762	9									
03	9517	X	3612	-0-	-5905	-0-	1196	1	1538	3	N	798	896	1			489
							878	9									
04	7290	X	5288	-0-	-2002	-0-	1279	1	2749	3	N	1145	866	1			768
							1260	9									
05	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	1490	1	5451	3	N	1292	1681	1	2	8	377
							1421	9									
06	7140	X	6047	-0-	-1093	-0-	1305	1	3357	3	N	1259	839	1			797
							1385	9									
07	6324	X	5340	-0-	-984	-0-	1402	1	2717	3	N	1110	1313	1			594
							1221	9									

GRISSOM WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	840	1	11876	3	Y	2705	2634	0	1	8	165
							5	4	2976	9							
03	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	710	1	11441	3	Y	2275	2213	0			227
							2	4	2503	9							
04	15662	X	15662	-0-	-0-	-0-	900	1	12455	3	Y	2096	2188	0			135
							1	4	2306	9							
05	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	925	1	12496	3	Y	2044	2105	0	4	8	70
							1	4	2248	9							
06	15128	X	15128	-0-	-0-	-0-	880	1	11975	3	Y	2055	1918	0			207
							12	4	2261	9							
*07	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	850	1	10755	3	Y	1479	1563	0			123
							14	4	1627	9							

SHEPARD STATE WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	805	1	7305	3	N	1669	2206	1			1306
							1836	9									
03	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	930	1	8216	3	N	1852	2224	1			934
							2037	9									
04	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	870	1	7798	3	N	1743	1434	1			1243
							1917	9									
05	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	850	1	8307	3	N	1800	2317	1	8	8	718
							1980	9									
06	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	845	1	8143	3	N	1676	1287	1			1107
							1844	9									
*07	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	930	1	8398	3	N	1772	1617	1			1262
							1949	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47236	X	39713	-0-	-7523	-0-	795	1	37508	3	N	1282	1342	1			531
							1410	9									
03	52297	X	48576	-0-	-3721	-0-	900	1	46086	3	N	1445	1382	1			594
							1590	9									
04	48600	X	44609	-0-	-3991	-0-	900	1	41915	3	N	1299	878	1			1015
							365	4	1429	9							
05	48794	X	44996	-0-	-3798	-0-	930	1	42649	3	N	1288	1688	1			615
							1417	9									
06	47010	X	44036	-0-	-2974	-0-	870	1	41739	3	N	1297	1308	1			604
							1427	9									
07	48577	X	38134	-0-	-10443	-0-	780	1	36411	3	N	857	813	1			648
							943	9									

SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

02	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10025	3	719	9	N	654	891	1			290
03	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	10982	3	639	9	N	581	414	1			457
04	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	11059	3	597	9	N	543	778	1			222
05	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	10548	3	548	9	N	498	420	1	5	8	295
06	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	9595	3	494	9	N	449	401	1			343
07	8711	X	7968	-0-	-743	-0-	7646	3	322	9	N	293					636

LORENA WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285

02	20412	X	18958	-0-	-1454	-0-	840	1	17333	3	N	714	846	1			605
							785	9									
03	22599	X	20541	-0-	-2058	-0-	900	1	18755	3	N	805	931	1			479
							886	9									
04	21870	X	16141	-0-	-5729	-0-	615	1	14920	3	N	551	407	1			623
							606	9									
05	21979	X	20208	-0-	-1771	-0-	915	1	18627	3	N	605	871	1			357
							666	9									
06	20310	X	13308	-0-	-7002	-0-	565	1	12289	3	N	413	420	1			350
							454	9									
07	20987	X	11278	-0-	-9709	-0-	240	1	10705	3	N	303					653
							333	9									

LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367

02	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	4896	3	337	9	Y	306	331	0			22
03	21297	X	10537	-0-	-10760	-0-	10117	3	420	9	Y	382	362	0			42
04	20610	X	13336	-0-	-7274	-0-	12447	3	111	4	Y	707	690	0			59
							778	9									
05	19313	X	12517	-0-	-6796	-0-	11805	3	1	4	Y	646	645	0			60
							711	9									
06	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10446	3	2	4	Y	418	428	0			50
							460	9									
07	13795	X	10221	-0-	-3574	-0-	12	1	9874	3	Y	270	291	0			29
							38	4	297	9							

MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325

02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2736	3	256	9	N	233	428	1			282
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3055	3	339	9	N	308	403	1			187
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3185	3	431	9	N	392					579
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	2943	3	421	9	N	383	365	1	1	8	596
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3070	3	318	9	N	289	415	1			470
07	3751	X	3655	-0-	-96	-0-	3269	3	386	9	N	351	420	1			401

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ALDRIN STATE WELL #: 2801H RRCID -> 278649 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8247 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					N	-0-					460
03	1860	X	183	-0-	-1677	-0-	150	1	33	9	N	30					490
04	1800	X	571	-0-	-1229	-0-	510	1	61	9	N	55					545
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	57					602
06	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	300	1	742	3	N	176					778
							194	9									
*07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	930	1	2650	3	N	454	761	1			471
							499	9									

LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2365	3	526	9	Y	478	503	0			33
03	5301	X	3357	-0-	-1944	-0-	2788	3	569	9	Y	517	494	0			56
04	3690	X	2201	-0-	-1489	-0-	1718	3	15	4	Y	425	444	0			37
							468	9									
05	3193	X	3132	-0-	-61	-0-	2613	3	1	4	Y	471	466	0			42
							518	9									
*06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3572	3	1	4	Y	388	387	0			43
							427	9									
*07	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5	1	4727	3	Y	298	311	0			30
							19	4	328	9							

WETHERBEE WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		5198	-0-	5198	5198	3271	3	1927	9	Y	1752	1090	1			662
03	T. A.		6420	-0-	6420	11618	4521	3	1899	9	Y	1726	1695	1	1	8	692
04	T. A.		5030	-0-	5030	16648	3577	3	1453	9	Y	1321	1710	1	1	8	302
05	22631	X	5983	-0-	-16648	-0-	4327	3	1656	9	Y	1505	1486	1	1	8	320
06	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	3063	3	1627	9	Y	1479	1273	1	1	8	525
07	4650	X	4453	-0-	-197	-0-	3126	3	1327	9	Y	1206	1497	1			234

DEETS WELL #: 601H RRCID -> 278652 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	377	1	6477	3	Y	766	829	0			86
							843	9									
03	17546	X	9134	-0-	-8412	-0-	417	1	7754	3	Y	875	878	0			83
							963	9									
04	16980	X	14096	-0-	-2884	-0-	753	1	12421	3	Y	729	721	0			91
							120	4	802	9							
05	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	833	1	13846	3	Y	629	604	0			116
							92	4	692	9							
06	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	621	1	11391	3	Y	671	584	0	70	1	133
							738	9									
07	14570	X	11290	-0-	-3280	-0-	546	1	9987	3	Y	688	634	0			187
							757	9									

LORENA WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	2813	3	647	9	Y	588	658	0			46
03	3658	X	2811	-0-	-847	-0-	2153	3	658	9	Y	598	576	0			68
04	3540	X	2748	-0-	-792	-0-	2274	3	20	4	Y	413	443	0			38
							454	9									
05	3658	X	1932	-0-	-1726	-0-	1737	3	1	4	Y	176	195	0			19
							194	9									
*06	3540	X	1811	-0-	-1729	-0-	1602	3	1	4	Y	189	186	0			22
							208	9									
07	3658	X	3138	-0-	-520	-0-	3	1	2687	3	Y	398	382	0			38
							10	4	438	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 602H RRCID -> 278655 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	763	1	13133	3	Y	868	963	0			93
							955	9									
03	17876	X	17876	-0-	-0-	-0-	857	1	15918	3	Y	1001	1006	0			88
							1101	9									
04	15480	X	15480	-0-	-0-	-0-	829	1	13649	3	Y	792	789	0			91
							131	4	871	9							
05	18630	X	18630	-0-	-0-	-0-	1005	1	16704	3	Y	736	702	0			125
							111	4	810	9							
06	24503	X	24503	-0-	-0-	-0-	1220	1	22380	3	Y	821	711	0	85	1	150
							903	9									
*07	18254	X	18254	-0-	-0-	-0-	899	1	16438	3	Y	834	769	0			215
							917	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790

02	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	510	1	9048	3	Y	694	657	0			180
							763	9									
03	20967	X	20967	-0-	-0-	-0-	1173	1	19233	3	Y	510	576	0			114
							561	9									
04	22672	X	22672	-0-	-0-	-0-	1286	1	20523	3	Y	501	499	0			116
							312	4	551	9							
05	17878	X	17878	-0-	-0-	-0-	996	1	15764	3	Y	807	779	0			144
							230	4	888	9							
06	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	810	1	13042	3	Y	766	765	0			145
							843	9									
07	12896	X	10177	-0-	-2719	-0-	551	1	8875	3	Y	683	701	0			127
							751	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850

02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652

02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	319	1	3320	3	Y	666	671	0			124
							733	9									
03	5177	X	4524	-0-	-653	-0-	321	1	3420	3	Y	712	742	0			94
							783	9									
04	5010	X	4436	-0-	-574	-0-	313	1	3228	3	Y	814	766	0	1	8	141
							895	9									
05	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	447	1	3966	3	Y	904	902	0			143
							994	9									
06	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	465	1	4300	3	Y	793	756	0	12	8	168
							872	9									
07	4836	X	4623	-0-	-213	-0-	388	1	3506	3	Y	663	691	0	6	8	134
							729	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25487	X	25487	-0-	-0-	-0-	881	1	23359	3	Y	1134	1079	0			268
							1247	9									
03	28488	X	28488	-0-	-0-	-0-	955	1	26140	3	Y	1266	1318	0			216
							1393	9									
04	26851	X	26851	-0-	-0-	-0-	968	1	24453	3	Y	1135	1170	0			181
							181	4	1249	9							
05	23922	X	23922	-0-	-0-	-0-	983	1	21703	3	Y	921	931	0			171
							223	4	1013	9							
06	22500	X	22500	-0-	-0-	-0-	834	1	20779	3	Y	806	861	0			116
							887	9									
*07	26268	X	26268	-0-	-0-	-0-	914	1	24325	3	Y	935	942	0			109
							1029	9									

SHEPARD STATE WELL #: 805 RRCID -> 279178 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 408H RRCID -> 279624 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595

02	15624	X	15624	-0-	-0-	-0-	730	1	14219	3	Y	614	384	1			367
							675	9									
03	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	782	1	15965	3	Y	682	829	1			220
							750	9									
04	15802	X	15802	-0-	-0-	-0-	742	1	14500	3	Y	509	447	1			282
							560	9									
05	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	774	1	14950	3	Y	472	494	1	18	8	242
							519	9									
06	12060	X	7635	-0-	-4425	-0-	347	1	6408	3	Y	800	691	1	28	8	323
							880	9									
07	12462	X	11778	-0-	-684	-0-	469	1	9936	3	Y	1248	1239	1	6	8	326
							1373	9									

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 405H RRCID -> 280231 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500

02	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	472	1	5300	3	Y	604	594	1			260
							664	9									
03	8835	X	6539	-0-	-2296	-0-	458	1	5049	3	Y	938	952	1			246
							1032	9									
04	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	784	1	8732	3	Y	643	596	1			293
							707	9									
05	8835	X	7336	-0-	-1499	-0-	603	1	6008	3	Y	659	750	1	13	8	189
							725	9									
06	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	788	1	7643	3	Y	627	422	1	12	8	382
							690	9									
07	8835	X	8542	-0-	-293	-0-	857	1	6871	3	Y	740	870	1	2	8	250
							814	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 406H RRCID -> 280232 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14463	X	14463	-0-	-0-	-0-	1073	1	12064	3	Y	1205	1137	1			498
							1326	9									
03	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	1252	1	13789	3	Y	1076	1250	1	1	8	323
							1184	9									
04	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	911	1	10152	3	Y	1361	1129	1	1	8	554
							1497	9									
05	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	1107	1	11017	3	Y	1355	1506	1	27	8	376
							1491	9									
06	9480	X	8976	-0-	-504	-0-	754	1	7305	3	Y	834	625	1	19	8	566
							917	9									
07	9796	X	9086	-0-	-710	-0-	898	1	7197	3	Y	901	1138	1	2	8	327
							991	9									

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 407H RRCID -> 280248 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	110	1	2152	3	Y	1431	912	1			874
							1574	9									
03	10602	X	4285	-0-	-6317	-0-	118	1	2416	3	Y	1592	1949	1	1	8	516
							1751	9									
04	6030	X	5025	-0-	-1005	-0-	158	1	3098	3	Y	1608	1302	1	1	8	821
							1769	9									
05	5642	X	5325	-0-	-317	-0-	156	1	3003	3	Y	1969	1830	1	69	8	891
							2166	9									
06	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	433	1	7992	3	Y	777	1108	1	44	8	516
							855	9									
*07	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	461	1	9761	3	Y	885	1106	1	5	8	290
							974	9									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23168	X	23168	-0-	-0-	-0-	784	1	20763	3	Y	1474	1423	0			359
							1621	9									
03	25812	X	25812	-0-	-0-	-0-	845	1	23106	3	Y	1692	1756	0			295
							1861	9									
04	23922	X	23922	-0-	-0-	-0-	832	1	21062	3	Y	1701	1722	0			274
							157	4	1871	9							
05	24087	X	21205	-0-	-2882	-0-	847	1	18648	3	Y	1382	1392	0			264
							190	4	1520	9							
06	23310	X	20994	-0-	-2316	-0-	756	1	18817	3	Y	1292	1362	0			194
							1421	9									
07	24087	X	23168	-0-	-919	-0-	766	1	20385	3	Y	1834	1805	0			223
							2017	9									

SHEPARD STATE WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 814H RRCID -> 285375 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7858 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	123872	X	78949	-0-	-44923	-0-	75912	3	3037	9	Y	2761	3131	0			215
03	136183	X	67265	-0-	-68918	-0-	64622	3	2643	9	Y	2403	2341	0			277
04	108000	X	49204	-0-	-58796	-0-	46940	3	416	4	Y	1680	1800	0			157
							1848	9									
05	97061	X	60857	-0-	-36204	-0-	57955	3	94	4	Y	2553	2476	0			234
							2808	9									
06	91020	X	66941	-0-	-24079	-0-	840	1	62817	3	Y	2972	2874	0			332
							15	4	3269	9							
07	87420	X	62538	-0-	-24882	-0-	715	1	58836	3	Y	2508	2580	0			260
							228	4	2759	9							

DEETS WELL #: 605H RRCID -> 286454 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017

02	82357	X	82357	-0-	-0-	-0-	79394	3	34	4	Y	2663	2643	0			124
							2929	9									
03	78877	X	78877	-0-	-0-	-0-	76232	3	27	4	Y	2380	2425	0			79
							2618	9									
04	71954	X	71954	-0-	-0-	-0-	68550	3	1400	4	Y	1822	1777	0			124
							2004	9									
05	71280	X	71280	-0-	-0-	-0-	68738	3	751	4	Y	1628	1646	0			106
							1791	9									
06	69761	X	69761	-0-	-0-	-0-	67759	3	370	4	Y	1484	1483	0			107
							1632	9									
07	69471	X	67817	-0-	-1654	-0-	66306	3	13	4	Y	1362	1307	0	5	8	157
							1498	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RUSTLER HILLS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318

*09	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	4120	3	2523	9	N	2294	2294	1			664
10	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	4602	3	2398	9	N	2180	2180	1			664
11	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	3921	3	1585	9	N	1441	1441	1			664
12	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	4293	3	2280	9	N	2073	2073	1			664
01	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	4275	3	2220	9	N	2018	2018	1			664
02	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	4182	3	2066	9	N	1878	1878	1			664
*03	5487	X	5480	-0-	-7	-0-	3626	3	1854	9	N	1685	1685	1			664
04	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	4543	3	2057	9	N	1870	1870	1			664
05	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	4910	3	1639	9	N	1490	1490	1			664
06	5310	X	5119	-0-	-191	-0-	3672	3	1447	9	N	1315	1315	1			664
07	5487	X	365	-0-	-5122	-0-	2	3	363	9	N	330	330	1			664

RUSTLER HILLS 7 WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RUSTLER HILLS 18 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11280 X	10200	-0-	-1080	-0-	9987	3	213	9	N	194	194	1			396
10	13578 X	10652	-0-	-2926	-0-	10254	3	398	9	N	362	362	1			396
11	13140 X	2473	-0-	-10667	-0-	2473	3			N	-0-					396
12	13578 X	8982	-0-	-4596	-0-	8772	3	210	9	N	191	191	1			396
01	10571 X	9651	-0-	-920	-0-	9651	3			N	-0-					396
02	9548 X	4474	-0-	-5074	-0-	4267	3	207	9	N	188	188	1			396
*03	10571 X	9812	-0-	-759	-0-	9812	3			N	-0-					396
04	10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	10249	3	602	9	N	547	547	1			396
05	9641 X	8108	-0-	-1533	-0-	8108	3			N	-0-					396
06	9600 X	9035	-0-	-565	-0-	8855	3	180	9	N	164	164	1			396
07	11222 X	8981	-0-	-2241	-0-	8801	3	180	9	N	164	164	1			396

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

*08	46376 X	26435	-0-	-19941	-0-	20068	3	6367	9	Y	5788	5788	0			-0-
*09	44880 X	19121	-0-	-25759	-0-	14321	3	4800	9	Y	4364	4211	0	153	1	-0-
*10	39680 X	23218	-0-	-16462	-0-	18295	3	4923	9	Y	4475	4475	0			-0-
*11	38400 X	18557	-0-	-19843	-0-	14583	3	3974	9	Y	3613	3613	0			-0-
*12	38161 X	26093	-0-	-12068	-0-	23597	3	2496	9	Y	2269	2269	0			-0-
*01	26443 X	-0-	-0-	-26443	-0-					Y	725	725	0			-0-
*02	DLQ G-10	24355	-0-	24355	24355	21841	3	2514	9	Y	2285	2285	0			-0-
*03	DLQ G-10	17683	-0-	17683	42038	12248	3	5435	9	Y	4941	4941	0			-0-
*04	DLQ G-10	28108	-0-	28108	70146	19544	3	8564	9	Y	7785	7652	0	133	1	-0-
*05	81485 X	11339	-0-	-70146	-0-	11083	3	256	9	Y	233	233	0			-0-
*06	20752 X	20752	-0-	-0-	-0-	20497	3	255	9	Y	232	232	0			-0-
*07	26490 X	26490	-0-	-0-	-0-	26214	3	276	9	Y	251	251	0			-0-

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384

EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

STATE PATHFINDER WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534

02	40096 X	25039	-0-	-15057	-0-	24220	2	19	4	Y	727	636	0	95	1	14
						800	9					3	8			
03	44392 X	27101	-0-	-17291	-0-	26138	2	68	4	Y	814	735	0	69	1	16
						895	9					8	8			
04	34655 X	34655	-0-	-0-	-0-	33790	2	26	4	Y	763	716	0	39	1	16
						839	9					8	8			
05	39925 X	39925	-0-	-0-	-0-	39111	2	125	4	Y	626	431	0	187	1	24
						689	9									
*06	42954 X	42954	-0-	-0-	-0-	42216	2	46	4	Y	629	563	0	16	1	20
						692	9					54	8			
*07	41862 X	41862	-0-	-0-	-0-	41230	2	43	4	Y	535	514	0	14	1	22
						589	9					5	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43904 X	35676	-0-	-8228	-0-	34722	2	27	4	Y	843	729	0	124	1	15
						927	9					1	8			
03	47895 X	44142	-0-	-3753	-0-	43071	2	113	4	Y	871	753	0	113	1	16
						958	9					4	8			
04	45660 X	38826	-0-	-6834	-0-	38043	2	29	4	Y	685	639	0	44	1	14
						754	9					4	8			
05	47182 X	39253	-0-	-7929	-0-	38470	2	123	4	Y	600	412	0	179	1	23
						660	9									
06	43830 X	39525	-0-	-4305	-0-	38891	2	43	4	Y	537	538	0	3	1	19
						591	9									
07	44144 X	38684	-0-	-5460	-0-	38085	2	39	4	Y	509	494	0	13	1	21
						560	9									

STATE PATHFINDER WELL #: 33H RRCID -> 283457 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811

02	41496 X	37810	-0-	-3686	-0-	36503	2	29	4	Y	1162	1044	0	149	1	22
						1278	9					3	8			
03	47616 X	39945	-0-	-7671	-0-	38778	2	102	4	Y	968	864	0	102	1	18
						1065	9					6	8			
04	46080 X	34761	-0-	-11319	-0-	33764	2	26	4	Y	883	838	0	39	1	19
						971	9					5	8			
05	47616 X	34760	-0-	-12856	-0-	33846	2	109	4	Y	732	504	0	219	1	28
						805	9									
06	45720 X	29226	-0-	-16494	-0-	28487	2	31	4	Y	644	645	0	4	1	23
						708	9									
07	41850 X	27635	-0-	-14215	-0-	26934	2	28	4	Y	612	591	0	10	1	25
						673	9					9	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726

02	50477 X	50477	-0-	-0-	-0-	47872	2	38	4	Y	2334	2129	0	246	1	45
						2567	9					1	8			
03	51429 X	50540	-0-	-889	-0-	47784	2	125	4	Y	2392	2254	0	126	1	48
						2631	9					9	8			
04	49770 X	36241	-0-	-13529	-0-	34033	2	26	4	Y	1984	1943	0	39	1	44
						2182	9					6	8			
05	51429 X	32524	-0-	-18905	-0-	30262	2	97	4	Y	1968	1352	0	586	1	74
						2165	9									
06	49770 X	30796	-0-	-18974	-0-	28874	2	32	4	Y	1718	1721	0	9	1	62
						1890	9									
07	51429 X	30667	-0-	-20762	-0-	28830	2	30	4	Y	1643	1619	0	12	1	70
						1807	9					4	8			

STATE MERCURY WELL #: 10H RRCID -> 283660 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566

02	14784 X	2710	-0-	-12074	-0-	247	2	2463	9	Y	2239	2140	0	1	1	116
												2	8			
03	17608 X	1013	-0-	-16595	-0-	105	2	908	9	Y	825	899	0	6	8	36
04	17040 X	1544	-0-	-15496	-0-	146	2	1398	9	Y	1271	1260	0	5	8	42
05	20524 X	20524	-0-	-0-	-0-	16138	2	4386	9	Y	3987	3860	0	57	1	112
06	15829 X	15829	-0-	-0-	-0-	11825	2	4004	9	Y	3640	3597	0	1	1	154
*07	18435 X	18435	-0-	-0-	-0-	14940	2	3495	9	Y	3177	3166	0	6	1	154
												5	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 2H RRCID -> 283664 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11012 - 15880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15266 X	15266	-0-	-0-	-0-	11404	2	8	4	Y	3504	3750	1	2	8	224
						3854	9									
03	19521 X	19521	-0-	-0-	-0-	15445	2	4076	9	Y	3705	3617	1	10	8	302
04	24190 X	24190	-0-	-0-	-0-	20545	2	3645	9	Y	3314	3233	1	6	8	377
05	19804 X	19804	-0-	-0-	-0-	16545	2	3259	9	Y	2963	2991	1			349
06	26225 X	26225	-0-	-0-	-0-	22730	2	3495	9	Y	3177	3009	1			517
*07	25758 X	25758	-0-	-0-	-0-	22649	2	3109	9	Y	2826	3014	1	2	8	327

VOYAGER W WELL #: 1H RRCID -> 283671 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869

02	38220 X	14407	-0-	-23813	-0-	12952	2	34	4	Y	1292	588	0	734	1	4
						1421	9					2	8			
03	42315 X	17969	-0-	-24346	-0-	15923	2	307	4	Y	1581	1096	0	468	1	13
						1739	9					8	8			
04	40950 X	33627	-0-	-7323	-0-	31259	2	28	4	Y	2127	1792	0	309	1	34
						2340	9					5	8			
05	43795 X	43795	-0-	-0-	-0-	40281	2	971	4	Y	2312	2203	0	102	1	41
						2543	9									
*06	45662 X	45662	-0-	-0-	-0-	42664	2	461	4	Y	2306	2242	0	41	1	51
						2537	9					13	8			
*07	45264 X	45264	-0-	-0-	-0-	42481	2	219	4	Y	2331	2278	0	57	1	46
						2564	9					1	8			

STATE MERCURY WELL #: 11H RRCID -> 283678 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10543 - 15262

02	12320 X	3484	-0-	-8836	-0-	1624	2	37	4	Y	1657	1630	0	4	1	86
						1823	9					2	8			
03	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	7510	2	10	4	Y	4087	3968	0	20	1	178
						4496	9					7	8			
04	15704 X	15704	-0-	-0-	-0-	10348	2	5356	9	Y	4869	4869	0	12	1	162
												4	8			
05	10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	8018	2	2474	9	Y	2249	2314	0	34	1	63
06	11640 X	11177	-0-	-463	-0-	9029	2	2148	9	Y	1953	1933	0			83
07	16213 X	11491	-0-	-4722	-0-	9289	2	2202	9	Y	2002	1982	0	4	1	97
												2	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623

02	20720 X	15329	-0-	-5391	-0-	14627	2	702	9	Y	638	595	1	1	8	327
03	25017 X	17378	-0-	-7639	-0-	16425	2	66	4	Y	806	780	1	9	8	344
						887	9									
04	24210 X	19293	-0-	-4917	-0-	18484	2	2	4	Y	734	765	1	3	8	310
						807	9									
05	22278 X	22278	-0-	-0-	-0-	19866	2	1647	4	Y	695	601	1			404
						765	9									
06	26090 X	26090	-0-	-0-	-0-	25019	2	404	4	Y	606	564	1			446
						667	9									
*07	25505 X	25505	-0-	-0-	-0-	24501	2	369	4	Y	577	744	1			279
						635	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 3H RRCID -> 283680 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7224	X	-0-	-0-	-7224	-0-					Y	-0-					159
03	7998	X	1477	-0-	-6521	-0-	1084	2	4	4	Y	354	3	1	2	8	508
							389	9									
04	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	10542	2	1	4	Y	613	730	1	6	8	385
							674	9									
05	24086	X	24086	-0-	-0-	-0-	21089	2	1747	4	Y	1136	1194	1			327
							1250	9									
*06	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	12016	2	193	4	Y	754	679	1			402
							829	9									
*07	22247	X	22247	-0-	-0-	-0-	21201	2	318	4	Y	662	807	1	1	8	256
							728	9									

STATE PATHFINDER WELL #: 4H RRCID -> 283681 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11328 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	6849	2	9	4	Y	678	606	0	73	1	22
							746	9					1	8			
03	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8100	2	729	9	Y	663	631	0	21	1	28
													5	8			
04	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8105	2	767	9	Y	697	691	0	9	1	22
													3	8			
05	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	2	1	8044	2	Y	702	658	0			66
							7	4	772	9							
*06	8550	X	5989	-0-	-2561	-0-	7	1	5447	2	Y	486	503	0	2	1	46
							535	9					1	8			
07	9176	X	8134	-0-	-1042	-0-	7142	2	992	9	Y	902	860	0	3	1	85

STATE PATHFINDER WELL #: 5H RRCID -> 283682 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10989 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	12420	2	16	4	Y	563	491	0	74	1	18
							619	9					1	8			
03	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	15785	2	680	9	Y	618	564	0	41	1	25
													6	8			
04	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	15577	2	734	9	Y	667	650	0	18	1	21
													3	8			
05	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	3	1	14562	2	Y	485	460	0			46
							13	4	534	9							
06	15930	X	12804	-0-	-3126	-0-	17	1	12491	2	Y	269	289	0			26
							296	9									
*07	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	11526	2	696	9	Y	633	595	0	5	1	59

STATE PATHFINDER WELL #: 6H RRCID -> 283683 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10281 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26691	X	26691	-0-	-0-	-0-	23994	2	31	4	Y	2424	2184	0	261	1	80
							2666	9					3	8			
03	29957	X	29957	-0-	-0-	-0-	26833	2	3124	9	Y	2840	2724	0	70	1	120
													6	8			
04	31060	X	31060	-0-	-0-	-0-	28816	2	2244	9	Y	2040	2058	0	33	1	65
													4	8			
05	57774	X	57774	-0-	-0-	-0-	13	1	56580	2	Y	1027	995	0			97
							51	4	1130	9							
*06	50900	X	50900	-0-	-0-	-0-	68	1	49709	2	Y	1021	997	0	17	1	96
							1123	9					8	8			
*07	52885	X	52885	-0-	-0-	-0-	51360	2	1525	9	Y	1386	1330	0	22	1	129
													1	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 7H RRCID -> 283684 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11004 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19796	X	17132	-0-	-2664	-0-	15858	2	21	4	Y	1139	1030	0	133	1	37
							1253	9					1	8			
03	21917	X	18903	-0-	-3014	-0-	17408	2	1495	9	Y	1359	1288	0	46	1	57
													5	8			
04	21210	X	17274	-0-	-3936	-0-	16003	2	1271	9	Y	1155	1154	0	18	1	37
													3	8			
05	21917	X	17900	-0-	-4017	-0-	4	1	16694	2	Y	1079	1014	0			102
							15	4	1187	9							
06	21210	X	17211	-0-	-3999	-0-	22	1	16037	2	Y	1047	1048	0			101
							1152	9									
07	18972	X	18237	-0-	-735	-0-	16970	2	1267	9	Y	1152	1138	0	7	1	108

STATE PATHFINDER WELL #: 12H RRCID -> 283685 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10990 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16100	X	13277	-0-	-2823	-0-	12904	2	17	4	Y	324	287	0	55	1	10
							356	9					1	8			
03	17825	X	11905	-0-	-5920	-0-	11314	2	591	9	Y	537	491	0	30	1	22
													4	8			
04	17250	X	11511	-0-	-5739	-0-	11072	2	439	9	Y	399	394	0	13	1	12
													2	8			
05	17391	X	14382	-0-	-3009	-0-	3	1	13277	2	Y	991	910	0			93
							12	4	1090	9							
06	15600	X	13420	-0-	-2180	-0-	17	1	12790	2	Y	557	597	0			53
							613	9									
*07	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	13265	2	1470	9	Y	1336	1258	0	5	1	126

STATE PATHFINDER WELL #: 13H RRCID -> 283688 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11984	X	8907	-0-	-3077	-0-	8372	2	11	4	Y	476	419	0	58	1	15
							524	9					1	8			
03	13764	X	3672	-0-	-10092	-0-	3081	2	591	9	Y	537	517	0	8	1	23
													4	8			
04	13320	X	1071	-0-	-12249	-0-	500	2	571	9	Y	519	522	0	1	1	17
													2	8			
05	9858	X	702	-0-	-9156	-0-	41	2	661	9	Y	601	561	0			57
06	9540	X	2850	-0-	-6690	-0-	3	1	2240	2	Y	552	556	0			53
							607	9									
*07	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	8616	2	583	9	Y	530	529	0	4	1	50

STATE MERCURY WELL #: 4H RRCID -> 283689 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26068	X	15163	-0-	-10905	-0-	14482	2	681	9	Y	619	591	1			377
03	38812	X	9910	-0-	-28902	-0-	9150	2	760	9	Y	691	783	1	3	8	282
04	37560	X	6367	-0-	-31193	-0-	5810	2	557	9	Y	506	385	1	1	8	402
05	25792	X	3155	-0-	-22637	-0-	2722	2	433	9	Y	394	377	1			419
06	16260	X	6788	-0-	-9472	-0-	6218	2	570	9	Y	518	560	1			377
07	16802	X	7888	-0-	-8914	-0-	7290	2	598	9	Y	544	552	1			369

STATE MERCURY WELL #: 3H RRCID -> 283690 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9161 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					Y	-0-					134
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 1H RRCID -> 283691 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38612 X	34807	-0-	-3805	-0-	33380	2	1427	9	Y	1297	1251	1	1	8	299
03	44310 X	44310	-0-	-0-	-0-	42513	2	1797	9	Y	1634	1620	1	3	8	310
04	42362 X	42362	-0-	-0-	-0-	40837	2	1525	9	Y	1386	1359	1	2	8	335
05	46102 X	46102	-0-	-0-	-0-	44697	2	1405	9	Y	1277	1163	1			449
06	43070 X	43070	-0-	-0-	-0-	41752	2	1318	9	Y	1198	1368	1			279
*07	44834 X	44834	-0-	-0-	-0-	43402	2	1432	9	Y	1302	1321	1			260

STATE MAGELLAN WELL #: 8H RRCID -> 283697 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10872 - 15713

02	14669 X	14669	-0-	-0-	-0-	11681	2	2988	9	Y	2716	2701	0	25	1	22
												2	8			
03	17259 X	17259	-0-	-0-	-0-	14261	2	13	4	Y	2714	2592	0	113	1	24
						2985	9					7	8			
04	16384 X	16384	-0-	-0-	-0-	13768	2	2616	9	Y	2378	2342	0	27	1	30
												3	8			
05	16431 X	16431	-0-	-0-	-0-	13977	2	2454	9	Y	2231	2231	0	6	1	24
*06	16183 X	16183	-0-	-0-	-0-	13878	2	2305	9	Y	2095	1988	0	77	1	48
												6	8			
*07	15991 X	15991	-0-	-0-	-0-	13870	2	11	4	Y	1918	1918	0	12	1	35
						2110	9					1	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 9H RRCID -> 283698 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10812 - 14660

02	11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	9843	2	1706	9	Y	1551	1537	0	21	1	12
												1	8			
03	12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	10723	2	9	4	Y	1462	1388	0	69	1	13
						1608	9					4	8			
04	12114 X	12114	-0-	-0-	-0-	10618	2	1496	9	Y	1360	1334	0	19	1	17
												3	8			
05	12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	10927	2	1428	9	Y	1298	1298	0	3	1	14
06	12019 X	12019	-0-	-0-	-0-	10704	2	1315	9	Y	1195	1140	0	41	1	28
07	11904 X	10216	-0-	-1688	-0-	9205	2	9	4	Y	911	914	0	7	1	17
						1002	9					1	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 7H RRCID -> 283700 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10963 - 15763

02	9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	7766	2	1797	9	Y	1634	1620	0	17	1	13
												2	8			
03	10478 X	8488	-0-	-1990	-0-	6725	2	10	4	Y	1594	1524	0	62	1	14
						1753	9					7	8			
04	10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	9307	2	1467	9	Y	1334	1311	0	17	1	17
												3	8			
05	12215 X	12215	-0-	-0-	-0-	10742	2	1473	9	Y	1339	1338	0	3	1	15
06	12399 X	12399	-0-	-0-	-0-	11002	2	1397	9	Y	1270	1212	0	44	1	29
*07	13635 X	13635	-0-	-0-	-0-	12224	2	11	4	Y	1273	1269	0	9	1	23
						1400	9					1	8			

EXCELSIOR 12 WELL #: 3H RRCID -> 283826 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327

02	1736 X	187	-0-	-1549	-0-	68	2	119	9	Y	108	110	0	2	8	4
03	10509 X	209	-0-	-10300	-0-	109	2	100	9	Y	91	85	0	7	8	3
04	10170 X	2019	-0-	-8151	-0-	1601	2	418	9	Y	380	362	0	2	1	13
												6	8			
05	1953 X	1904	-0-	-49	-0-	1488	2	416	9	Y	378	378	0			13
*06	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	1415	2	714	9	Y	649	619	0	1	1	24
												18	8			
07	2077 X	364	-0-	-1713	-0-	162	2	202	9	Y	184	196	0	2	8	10

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 12 WELL #: 4H RRCID -> 283827 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10612 X	8268	-0-	-2344	-0-	6627	2	1641	9	Y	1492	1478	0	14	1	55
												2	8			
03	12958 X	4103	-0-	-8855	-0-	2682	2	1421	9	Y	1292	1289	0	7	1	42
												9	8			
04	12540 X	6270	-0-	-6270	-0-	4927	2	1343	9	Y	1221	1208	0	6	1	43
												6	8			
05	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	9080	2	1392	9	Y	1265	1264	0			44
06	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	8382	2	1218	9	Y	1107	1108	0			43
07	9145 X	8729	-0-	-416	-0-	7436	2	1293	9	Y	1175	1147	0	3	1	66
												2	8			

EXCELSIOR 12 WELL #: 5H RRCID -> 283828 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307

02	17696 X	13415	-0-	-4281	-0-	11852	2	1563	9	Y	1421	1401	0	25	1	52
												2	8			
03	20987 X	6471	-0-	-14516	-0-	5303	2	1168	9	Y	1062	1057	0	14	1	34
												9	8			
04	20310 X	13817	-0-	-6493	-0-	12225	2	1592	9	Y	1447	1410	0	14	1	51
												6	8			
05	16693 X	16693	-0-	-0-	-0-	15234	2	1459	9	Y	1326	1331	0			46
*06	16899 X	16899	-0-	-0-	-0-	15568	2	1331	9	Y	1210	1197	0	5	1	46
												8	8			
*07	20747 X	20747	-0-	-0-	-0-	19687	2	1060	9	Y	964	947	0	7	1	54
												2	8			

EXCELSIOR 12 WELL #: 6H RRCID -> 283873 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255

02	12752 X	12752	-0-	-0-	-0-	11637	2	1115	9	Y	1014	995	0	25	1	37
												2	8			
03	19685 X	9126	-0-	-10559	-0-	8382	2	744	9	Y	676	663	0	22	1	21
												7	8			
04	19050 X	16240	-0-	-2810	-0-	14993	2	1247	9	Y	1134	1093	0	17	1	40
												5	8			
05	17406 X	17406	-0-	-0-	-0-	16306	2	1100	9	Y	1000	1005	0			35
*06	13650 X	13339	-0-	-311	-0-	12560	2	779	9	Y	708	702	0	4	1	27
												10	8			
07	16771 X	6135	-0-	-10636	-0-	5733	2	402	9	Y	365	368	0	2	1	20
												2	8			

STATE VIKING E WELL #: 1H RRCID -> 283898 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922

02	37044 X	17811	-0-	-19233	-0-	16400	2	415	4	Y	905	950	0	36	1	44
						996	9					2	8			
03	41106 X	33715	-0-	-7391	-0-	31724	2	454	4	Y	1397	1267	0	84	1	82
						1537	9					8	8			
04	42792 X	42792	-0-	-0-	-0-	41100	2	1692	9	Y	1538	1461	0	47	1	107
												5	8			
05	51110 X	51110	-0-	-0-	-0-	49274	2	4	4	Y	1665	754	0	906	1	112
						1832	9									
06	47005 X	47005	-0-	-0-	-0-	45987	2	40	4	Y	889	906	0	11	1	84
						978	9									
*07	47894 X	47894	-0-	-0-	-0-	46902	2	992	9	Y	902	785	0	99	1	101
												1	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GALILEO WELL #: 1H RRCID -> 283906 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18032	X	16513	-0-	-1519	-0-	14059	2	37	4	Y	2197	2169	0	30	1	105
							2417	9					2	8			
03	19406	X	17275	-0-	-2131	-0-	14621	2	83	4	Y	2337	2317	0	39	1	76
							2571	9					10	8			
04	20227	X	20227	-0-	-0-	-0-	17647	2	2580	9	Y	2345	2287	0	20	1	109
													5	8			
05	23094	X	23094	-0-	-0-	-0-	20797	2	24	4	Y	2066	1642	0	364	1	169
							2273	9									
06	20168	X	20168	-0-	-0-	-0-	17721	2	371	4	Y	1887	1917	0	15	1	124
							2076	9									
07	20894	X	17248	-0-	-3646	-0-	15494	2	1	4	Y	1594	847	0	796	1	74
							1753	9					1	8			

STATE GALILEO WELL #: 2H RRCID -> 283907 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17584	X	13204	-0-	-4380	-0-	12120	2	32	4	Y	956	925	0	26	1	45
							1052	9					2	8			
03	20057	X	13850	-0-	-6207	-0-	12745	2	73	4	Y	938	909	0	34	1	30
							1032	9					10	8			
04	19410	X	15189	-0-	-4221	-0-	14178	2	1011	9	Y	919	886	0	16	1	42
													5	8			
05	30605	X	30605	-0-	-0-	-0-	29584	2	34	4	Y	897	709	0	157	1	73
							987	9									
*06	14970	X	11477	-0-	-3493	-0-	10637	2	223	4	Y	561	586	0	8	1	37
							617	9					3	8			
*07	20290	X	20290	-0-	-0-	-0-	19455	2	1	4	Y	758	389	0	370	1	35
							834	9					1	8			

STATE GALILEO WELL #: 3H RRCID -> 283908 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11048 - 15866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8344	X	7972	-0-	-372	-0-	6697	2	18	4	Y	1143	1111	0	14	1	55
							1257	9					2	8			
03	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	7835	2	44	4	Y	1723	1691	0	21	1	56
							1895	9					10	8			
04	8850	X	8060	-0-	-790	-0-	6569	2	1491	9	Y	1355	1335	0	8	1	63
													5	8			
05	9145	X	6372	-0-	-2773	-0-	5301	2	6	4	Y	968	779	0	173	1	79
							1065	9									
06	9450	X	6446	-0-	-3004	-0-	5169	2	108	4	Y	1063	1064	0	8	1	70
							1169	9									
07	9765	X	3365	-0-	-6400	-0-	2892	2	473	9	Y	430	247	0	232	1	20
													1	8			

STATE GALILEO WELL #: 6H RRCID -> 283909 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10952 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6804	X	630	-0-	-6174	-0-	39	2	591	9	Y	537	516	0	1	8	24
03	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	3	25	0	2	8	-0-
04	4560	X	640	-0-	-3920	-0-	94	2	546	9	Y	496	470	0	6	8	20
05	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	31	1	2214	2	Y	2639	2521	0			138
							402	4	2903	9							
06	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	66	1	4833	2	Y	2017	2065	0			90
							269	4	2219	9							
*07	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	59	1	8706	2	Y	2376	2296	0	43	1	126
							219	4	2614	9			1	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 203H RRCID -> 284699 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					235
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					235
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					235
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235

GEMINI WELL #: 1H RRCID -> 285194 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15568	X	14554	-0-	-1014	-0-	14005	2	549	9	Y	499	390	1	1	8	427
03	16554	X	15436	-0-	-1118	-0-	14918	2	518	9	Y	471	589	1	5	8	304
04	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	15907	2	491	9	Y	446	309	1	3	8	438
05	16120	X	13035	-0-	-3085	-0-	12591	2	30	4	Y	376	532	1			282
							414	9									
06	17542	X	17542	-0-	-0-	-0-	17069	2	473	9	Y	430	173	1			539
07	16957	X	5829	-0-	-11128	-0-	5459	2	370	9	Y	336	548	1			327

GEMINI WELL #: 2H RRCID -> 285195 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12628	X	10505	-0-	-2123	-0-	9833	2	672	9	Y	611	568	1	1	8	293
03	15624	X	11202	-0-	-4422	-0-	10468	2	734	9	Y	667	747	1	3	8	210
04	15120	X	13203	-0-	-1917	-0-	12413	2	790	9	Y	718	622	1	2	8	304
05	11625	X	11267	-0-	-358	-0-	10532	2	22	4	Y	648	712	1			240
							713	9									
06	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	13508	2	876	9	Y	796	715	1			321
*07	21178	X	21178	-0-	-0-	-0-	20269	2	909	9	Y	826	910	1			237

GEMINI WELL #: 3H RRCID -> 285196 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	7446	2	1224	9	Y	1113	1101	1	1	8	265
03	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	5678	2	1108	9	Y	1007	913	1	4	8	355
04	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	5661	2	740	9	Y	673	730	1	2	8	296
05	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	3897	2	20	4	Y	1204	1246	1			254
							1324	9									
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	2008	2	1035	9	Y	941	718	1			477
*07	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	5784	2	1013	9	Y	921	1099	1			299

GEMINI WELL #: 7H RRCID -> 285197 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 9329 - 14221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17976	X	15607	-0-	-2369	-0-	15119	2	67	4	Y	383	345	0	33	1	5
							421	9					1	8			
03	23901	X	20272	-0-	-3629	-0-	19775	2	23	4	Y	431	372	0	52	1	7
							474	9					5	8			
04	23130	X	20439	-0-	-2691	-0-	20046	2	393	9	Y	357	331	0	23	1	7
													3	8			
05	23901	X	17232	-0-	-6669	-0-	16842	2	58	4	Y	302	299	0			10
							332	9									
06	23311	X	23311	-0-	-0-	-0-	22990	2	321	9	Y	292	291	0			11
*07	23838	X	23838	-0-	-0-	-0-	23526	2	312	9	Y	284	276	0	8	1	10
													1	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 8H RRCID -> 285198 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10895 - 15698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25747 X	25747	-0-	-0-	-0-	22113	2	29	4	Y	3277	2934	0	329	1	108
						3605	9					2	8			
03	28396 X	22598	-0-	-5798	-0-	20313	2	2285	9	Y	2077	2038	0	53	1	87
												7	8			
04	27480 X	22648	-0-	-4832	-0-	20098	2	2550	9	Y	2318	2303	0	23	1	74
												5	8			
05	28396 X	23106	-0-	-5290	-0-	5	1	20246	2	Y	2579	2410	0			243
						18	4	2837	9							
06	27480 X	21974	-0-	-5506	-0-	27	1	19574	2	Y	2157	2192	0	1	1	207
						2373	9									
07	28396 X	20960	-0-	-7436	-0-	19010	2	1950	9	Y	1773	1802	0	8	1	167
												3	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 9H RRCID -> 285199 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11082 - 15623

02	22465 X	22465	-0-	-0-	-0-	18857	2	24	4	Y	3258	2895	0	319	1	108
						3584	9					2	8			
03	20925 X	20925	-0-	-0-	-0-	18447	2	2478	9	Y	2253	2213	0	48	1	95
												5	8			
04	20952 X	20952	-0-	-0-	-0-	18751	2	2201	9	Y	2001	2006	0	22	1	64
												4	8			
05	20325 X	20325	-0-	-0-	-0-	4	1	17801	2	Y	2276	2126	0			214
						16	4	2504	9							
*06	23128 X	23128	-0-	-0-	-0-	28	1	20711	2	Y	2172	2145	0	7	1	205
						2389	9					29	8			
*07	22911 X	22911	-0-	-0-	-0-	20899	2	2012	9	Y	1829	1849	0	10	1	172
												3	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 14H RRCID -> 285200 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10072 - 14949

02	37856 X	32478	-0-	-5378	-0-	29554	2	38	4	Y	2624	2348	0	289	1	86
						2886	9					2	8			
03	41292 X	33949	-0-	-7343	-0-	30908	2	1	4	Y	2764	2649	0	81	1	116
						3040	9					4	8			
04	38190 X	30252	-0-	-7938	-0-	27830	2	2422	9	Y	2202	2213	0	32	1	70
												3	8			
05	35960 X	30675	-0-	-5285	-0-	6	1	27979	2	Y	2423	2265	0			228
						25	4	2665	9							
06	34800 X	29872	-0-	-4928	-0-	37	1	27376	2	Y	2235	2248	0			215
						2459	9									
07	35960 X	31222	-0-	-4738	-0-	28635	2	2587	9	Y	2352	2334	0	11	1	221
												1	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 15H RRCID -> 285201 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10771 - 15195

02	39088 X	33484	-0-	-5604	-0-	30848	2	40	4	Y	2360	2108	0	269	1	77
						2596	9					2	8			
03	41726 X	34773	-0-	-6953	-0-	31860	2	1	4	Y	2647	2527	0	83	1	111
						2912	9					3	8			
04	39180 X	32330	-0-	-6850	-0-	29504	2	2826	9	Y	2569	2561	0	34	1	82
												3	8			
05	37541 X	32674	-0-	-4867	-0-	7	1	29602	2	Y	2762	2584	0			260
						27	4	3038	9							
06	36330 X	32300	-0-	-4030	-0-	40	1	29603	2	Y	2415	2443	0			232
						2657	9									
07	37076 X	30420	-0-	-6656	-0-	28026	2	2394	9	Y	2176	2188	0	12	1	204
												4	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 16H RRCID -> 285202 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10092 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38500	X	33286	-0-	-5214	-0-	28611	2	37	4	Y	4216	3804	0	427	1	139
							4638	9					2	8			
03	43586	X	34888	-0-	-8698	-0-	30799	2	1	4	Y	3716	3611	0	81	1	157
							4088	9					6	8			
04	42180	X	34535	-0-	-7645	-0-	30094	2	4441	9	Y	4037	4026	0	35	1	129
													4	8			
05	38223	X	35796	-0-	-2427	-0-	7	1	30731	2	Y	4574	4272	0			431
							27	4	5031	9							
*06	36990	X	35480	-0-	-1510	-0-	41	1	30259	2	Y	4709	4667	0	13	1	450
							5180	9					10	8			
07	36859	X	35854	-0-	-1005	-0-	31527	2	4327	9	Y	3934	3998	0	14	1	371
													1	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 17H RRCID -> 285203 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20496	X	12301	-0-	-8195	-0-	9989	2	13	4	Y	2090	1904	0	204	1	69
							2299	9					2	8			
03	22971	X	17355	-0-	-5616	-0-	14593	2	2762	9	Y	2511	2429	0	38	1	107
													6	8			
04	22230	X	15313	-0-	-6917	-0-	13202	2	2111	9	Y	1919	1946	0	15	1	61
													4	8			
05	21917	X	15934	-0-	-5983	-0-	3	1	13540	2	Y	2163	2020	0			204
							12	4	2379	9							
06	21210	X	13504	-0-	-7706	-0-	16	1	11796	2	Y	1538	1594	0			148
							1692	9									
07	17360	X	13983	-0-	-3377	-0-	12268	2	1715	9	Y	1559	1554	0	5	1	147
													1	8			

STATE ATLAS A WELL #: 3H RRCID -> 285205 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9302 - 18983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	87037	-0-	87037	1558162	81224	2	1634	4	Y	3799	3643	0	197	1	21
							4179	9					2	8			
03	0	W	91504	-0-	91504	1649666	86515	2	1737	4	Y	2956	2372	0	578	1	20
							3252	9					7	8			
04	0	W	62037	-0-	62037	1711703	59870	2	69	4	Y	1907	1816	0	89	1	18
							2098	9					4	8			
05	0	W	28673	-0-	28673	1740376	26309	2	551	4	Y	1648	1350	0	284	1	32
							1813	9									
06	0	W	79948	-0-	79948	1820324	77153	2	206	4	Y	2354	2171	0	166	1	49
							2589	9									
07	0	W	92113	-0-	92113	1912437	89072	2	558	4	Y	2257	2182	0	61	1	60
							2483	9					3	8			

STATE ATLAS B WELL #: 4H RRCID -> 285206 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9151 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75068	X	28643	-0-	-46425	-0-	25044	2	716	4	Y	2621	2540	0	69	1	15
							2883	9					3	8			
03	82801	X	48109	-0-	-34692	-0-	43895	2	993	4	Y	2928	2441	0	474	1	21
							3221	9					7	8			
04	74430	X	36854	-0-	-37576	-0-	34663	2	45	4	Y	1951	1888	0	61	1	19
							2146	9					4	8			
05	69936	X	25051	-0-	-44885	-0-	23064	2	522	4	Y	1332	1095	0	230	1	26
							1465	9									
*06	70296	X	70296	-0-	-0-	-0-	67515	2	183	4	Y	2362	2137	0	185	1	49
							2598	9					17	8			
*07	83254	X	83254	-0-	-0-	-0-	80528	2	513	4	Y	2012	1950	0	56	1	53
							2213	9					2	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE MERCURY WELL #: 2H RRCID -> 285207 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12096	X	-0-	-0-	-12096	-0-					Y	20					151
03	17949	X	3846	-0-	-14103	-0-	2371	2	1475	9	Y	1341	1135	1	8	8	349
04	17370	X	5382	-0-	-11988	-0-	3876	2	1506	9	Y	1369	1324	1	3	8	391
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	3274	2	1475	9	Y	1341	1054	1			678
06	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	6082	2	1529	9	Y	1390	1655	1			413
*07	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	6647	2	1650	9	Y	1500	1635	1	1	8	277

STATE MERCURY WELL #: 9H RRCID -> 285208 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10683 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10640	X	3776	-0-	-6864	-0-	1920	2	45	4	Y	1646	1640	0	4	1	85
							1811	9					1	8			
03	6882	X	6407	-0-	-475	-0-	4396	2	6	4	Y	1823	1812	0	12	1	79
							2005	9					5	8			
04	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	7363	2	2096	9	Y	1905	1910	0	8	1	63
													3	8			
05	8184	X	6105	-0-	-2079	-0-	4330	2	1775	9	Y	1614	1608	0	24	1	45
*06	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	6450	2	2060	9	Y	1873	1833	0	2	1	79
													4	8			
07	9765	X	8625	-0-	-1140	-0-	6588	2	2037	9	Y	1852	1839	0	2	1	90

STATE MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 285209 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31696	X	18860	-0-	-12836	-0-	17941	2	919	9	Y	835	804	0	38	1	6
03	43772	X	19406	-0-	-24366	-0-	18014	2	14	4	Y	1253	1161	0	81	1	11
							1378	9					6	8			
04	42360	X	21616	-0-	-20744	-0-	20063	2	1553	9	Y	1412	1373	0	30	1	17
													3	8			
05	32240	X	24815	-0-	-7425	-0-	23201	2	1614	9	Y	1467	1464	0	4	1	16
06	27690	X	24773	-0-	-2917	-0-	23336	2	1437	9	Y	1306	1247	0	45	1	30
*07	23409	X	23409	-0-	-0-	-0-	21969	2	15	4	Y	1295	1290	0	11	1	24
							1425	9									

STATE MAGELLAN WELL #: 6H RRCID -> 285210 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8792	X	8547	-0-	-245	-0-	6522	2	2025	9	Y	1841	1831	0	14	1	15
													1	8			
03	16306	X	6472	-0-	-9834	-0-	5130	2	8	4	Y	1213	1164	0	48	1	11
							1334	9					5	8			
04	15780	X	6697	-0-	-9083	-0-	4909	2	1788	9	Y	1625	1600	0	13	1	20
													3	8			
05	9455	X	7128	-0-	-2327	-0-	5441	2	1687	9	Y	1534	1533	0	4	1	17
*06	9150	X	6750	-0-	-2400	-0-	5243	2	1507	9	Y	1370	1300	0	50	1	31
													6	8			
07	9455	X	7081	-0-	-2374	-0-	5755	2	7	4	Y	1199	1201	0	6	1	22
							1319	9					1	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 10H RRCID -> 285211 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24248	X	14898	-0-	-9350	-0-	11272	2	3626	9	Y	3296	3272	0	24	1	27
													1	8			
03	28427	X	16086	-0-	-12341	-0-	12410	2	12	4	Y	3331	3196	0	126	1	30
							3664	9					6	8			
04	27510	X	15435	-0-	-12075	-0-	11997	2	3438	9	Y	3125	3084	0	29	1	39
													3	8			
05	16492	X	15988	-0-	-504	-0-	12503	2	3485	9	Y	3168	3165	0	8	1	34
06	16563	X	16563	-0-	-0-	-0-	13150	2	3413	9	Y	3103	2958	0	107	1	72
07	16492	X	15436	-0-	-1056	-0-	12376	2	11	4	Y	2772	2779	0	13	1	51
							3049	9					1	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 11H RRCID -> 285212 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34904 X	34904	-0-	-0-	-0-	33074	2	1830	9	Y	1664	1594	0	71	1	13
												1	8			
03	52049 X	33435	-0-	-18614	-0-	32212	2	20	4	Y	1094	980	0	113	1	9
						1203	9					5	8			
04	50370 X	23095	-0-	-27275	-0-	22214	2	881	9	Y	801	768	0	29	1	10
												3	8			
05	38657 X	26495	-0-	-12162	-0-	25616	2	879	9	Y	799	798	0	2	1	9
*06	37410 X	31349	-0-	-6061	-0-	30571	2	778	9	Y	707	664	0	33	1	16
												3	8			
07	38657 X	32330	-0-	-6327	-0-	31576	2	21	4	Y	666	657	0	13	1	12
						733	9									

STATE MAGELLAN WELL #: 13H RRCID -> 285213 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 11639 PERF.11941 - 16769

02	12164 X	12164	-0-	-0-	-0-	9124	2	3040	9	Y	2764	2728	0	20	1	22
												3	8			
03	7998 X	7411	-0-	-587	-0-	4692	2	12	4	Y	2461	2370	0	82	1	22
						2707	9					9	8			
04	9357 X	9357	-0-	-0-	-0-	6893	2	2464	9	Y	2240	2210	0	19	1	28
												5	8			
05	7998 X	2485	-0-	-5513	-0-	1833	2	652	9	Y	593	613	0	2	1	6
*06	7740 X	842	-0-	-6898	-0-	807	2	35	9	Y	32	31	0	2	1	1
												4	8			
07	7998 X	4522	-0-	-3476	-0-	4511	2	7	4	Y	4	1	0	3	1	-0-
						4	9					1	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 14H RRCID -> 285214 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10149 - 15009

02	12557 X	12557	-0-	-0-	-0-	8915	2	3642	9	Y	3311	3283	0	19	1	27
												3	8			
03	19445 X	19445	-0-	-0-	-0-	15173	2	15	4	Y	3870	3707	0	148	1	34
						4257	9					8	8			
04	21969 X	21969	-0-	-0-	-0-	17746	2	4223	9	Y	3839	3779	0	39	1	48
												7	8			
05	23128 X	23128	-0-	-0-	-0-	19048	2	4080	9	Y	3709	3708	0	9	1	40
*06	25137 X	25137	-0-	-0-	-0-	20727	2	4410	9	Y	4009	3774	0	152	1	92
												31	8			
*07	32357 X	32357	-0-	-0-	-0-	27051	2	19	4	Y	4806	4779	0	26	1	89
						5287	9					4	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 15H RRCID -> 285215 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10163 - 14853

02	30207 X	30207	-0-	-0-	-0-	24025	2	6182	9	Y	5620	5565	0	51	1	45
												2	8			
03	53112 X	53112	-0-	-0-	-0-	44209	2	28	4	Y	8068	7690	0	342	1	71
						8875	9					10	8			
04	56301 X	56301	-0-	-0-	-0-	48510	2	7791	9	Y	7083	6970	0	89	1	88
												7	8			
05	55352 X	55352	-0-	-0-	-0-	48669	2	6683	9	Y	6075	6082	0	15	1	66
*06	36976 X	36976	-0-	-0-	-0-	32722	2	4254	9	Y	3867	3672	0	146	1	88
												27	8			
07	7533 X	20	-0-	-7513	-0-	2	2	7	4	Y	10	97	0	1	8	-0-
						11	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE MAGELLAN WELL #: 16H RRCID -> 285216 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10193 - 14956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25207	X	25207	-0-	-0-	-0-	20517	2	4690	9	Y	4264	4229	0	44	1	34
													3	8			
03	41106	X	25822	-0-	-15284	-0-	21485	2	17	4	Y	3927	3752	0	166	1	35
							4320	9					8	8			
04	39780	X	27289	-0-	-12491	-0-	22986	2	4303	9	Y	3912	3847	0	45	1	49
													6	8			
05	29535	X	29535	-0-	-0-	-0-	25030	2	4505	9	Y	4095	4090	0	10	1	44
06	32419	X	32419	-0-	-0-	-0-	28257	2	4162	9	Y	3784	3611	0	130	1	87
07	28210	X	12502	-0-	-15708	-0-	8238	2	11	4	Y	3866	3863	0	15	1	72
							4253	9					3	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 17H RRCID -> 285217 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10091 - 14913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	X	51	-0-	-481	-0-	7	2	44	9	Y	40	38	0	2	8	-0-
03	18383	X	129	-0-	-18254	-0-	15	2	7	4	Y	97	86	0	3	1	1
							107	9					7	8			
04	17790	X	116	-0-	-17674	-0-	13	2	103	9	Y	94	88	0	6	8	1
05	775	X	61	-0-	-714	-0-	8	2	53	9	Y	48	48	0			1
06	750	X	166	-0-	-584	-0-	26	2	140	9	Y	127	120	0	5	1	3
07	124	X	104	-0-	-20	-0-	10	2	8	4	Y	78	78	0	2	8	1
							86	9									

STATE MAGELLAN WELL #: 18H RRCID -> 285218 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10205 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6300	X	5	-0-	-6295	-0-	1	2	4	9	Y	4	2	0	2	8	-0-
03	13702	X	496	-0-	-13206	-0-	471	2	7	4	Y	16	9	0	1	1	-0-
							18	9					6	8			
04	13260	X	278	-0-	-12982	-0-	267	2	11	9	Y	10	7	0	3	8	-0-
05	372	X	260	-0-	-112	-0-	238	2	22	9	Y	20	20	0			-0-
06	480	X	359	-0-	-121	-0-	304	2	55	9	Y	50	47	0	2	1	1
07	496	X	24	-0-	-472	-0-	2	2	5	4	Y	15	14	0	2	8	-0-
							17	9									

STATE MAGELLAN WELL #: 19H RRCID -> 285219 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10084 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	25	-0-	-5491	-0-	4	2	21	9	Y	19	16	0	5	8	-0-
03	37510	X	25	-0-	-37485	-0-	1	2	10	4	Y	13	3	0	10	8	-0-
							14	9									
04	36300	X	35	-0-	-36265	-0-	20	2	15	9	Y	14	6	0	8	8	-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	2	1	0	1	1	-0-
06	2370	X	425	-0-	-1945	-0-	413	2	12	9	Y	11	9	0	2	1	-0-
*07	264	X	264	-0-	-0-	-0-	231	2	7	4	Y	24	11	0	13	8	-0-
							26	9									

STATE ATLAS C WELL #: 5H RRCID -> 285221 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 9210 - 19015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	105084	X	8445	-0-	-96639	-0-	5823	2	429	4	Y	1994	1957	0	24	1	11
							2193	9					3	8			
03	116343	X	36547	-0-	-79796	-0-	30817	2	837	4	Y	4448	3783	0	636	1	32
							4893	9					8	8			
04	110010	X	57456	-0-	-52554	-0-	52320	2	68	4	Y	4607	4478	0	109	1	44
							5068	9					8	8			
05	79590	X	79590	-0-	-0-	-0-	72871	2	1711	4	Y	4553	3725	0	783	1	89
							5008	9									
06	99695	X	99695	-0-	-0-	-0-	95362	2	244	4	Y	3717	3464	0	264	1	78
							4089	9									
*07	119355	X	119355	-0-	-0-	-0-	114862	2	683	4	Y	3464	3358	0	88	1	92
							3810	9					4	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLAS D WELL #: 6H RRCID -> 285222 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 9153 - 18895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116732	X	470	-0-	-116262	-0-	132	2	330	4	Y	7	4	0	1	1	-0-
							8	9					3	8			
03	124124	X	6837	-0-	-117287	-0-	6399	2	403	4	Y	32	6	0	19	1	-0-
							35	9					7	8			
04	116760	X	7022	-0-	-109738	-0-	5875	2	17	4	Y	1027	995	0	18	1	10
							1130	9					4	8			
05	24006	X	24006	-0-	-0-	-0-	20870	2	598	4	Y	2307	1877	0	395	1	45
							2538	9									
06	71075	X	71075	-0-	-0-	-0-	65926	2	192	4	Y	4506	4140	0	316	1	95
							4957	9									
*07	83850	X	83850	-0-	-0-	-0-	78108	2	478	4	Y	4785	4655	0	93	1	128
							5264	9					4	8			

STATE GALILEO WELL #: 4H RRCID -> 285233 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10666 PERF.11028 - 15824

02	11676	X	3915	-0-	-7761	-0-	3835	2	10	4	Y	64	54	0	8	1	3
							70	9					1	8			
03	14322	X	1579	-0-	-12743	-0-	1398	2	8	4	Y	157	145	0	4	1	5
							173	9					6	8			
04	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					Y	1	5	0	1	8	-0-
05	14322	X	45	-0-	-14277	-0-	4	2	41	9	Y	37	28	0	6	1	3
*06	4200	X	2693	-0-	-1507	-0-	467	2	8	4	Y	2016	1864	0	14	1	132
							2218	9					9	8			
*07	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	11926	2	1	4	Y	3455	1767	0	1656	1	161
							3801	9					3	8			

STATE GALILEO WELL #: 5H RRCID -> 285235 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10118 - 14932

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO WELL #: 9H RRCID -> 285236 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10940 - 15758

02	16296	X	10903	-0-	-5393	-0-	10131	2	27	4	Y	677	648	0	22	1	32
							745	9					2	8			
03	29660	X	29660	-0-	-0-	-0-	28562	2	165	4	Y	848	769	0	72	1	25
							933	9					14	8			
04	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	16949	2	865	9	Y	786	750	0	20	1	36
													5	8			
05	20117	X	20117	-0-	-0-	-0-	19031	2	22	4	Y	967	756	0	168	1	79
							1064	9									
06	17460	X	15234	-0-	-2226	-0-	13953	2	293	4	Y	898	911	0	7	1	59
							988	9									
07	18042	X	11804	-0-	-6238	-0-	10912	2	1	4	Y	810	428	0	403	1	38
							891	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLAS WELL #: 1H RRCID -> 285237 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9393 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27605	X	27605	-0-	-0-	-0-	25250	2	2355	9	N	2141	2272	0	54	1	145
													2	8			
03	33790	X	29771	-0-	-4019	-0-	26852	2	344	4	N	2341	2088	0	71	1	317
							2575	9					10	8			
04	32700	X	27000	-0-	-5700	-0-	24789	2	2	4	N	2008	2031	0	29	1	260
							2209	9					5	8			
05	33790	X	25186	-0-	-8604	-0-	23168	2	35	4	N	1803	1586	0			477
							1983	9									
06	32792	X	32792	-0-	-0-	-0-	30732	2	90	4	N	1791	1830	0			438
							1970	9									
07	30566	X	7361	-0-	-23205	-0-	6678	2	683	9	N	621	637	0	2	1	419
													1	8			

ATLAS WELL #: 2H RRCID -> 285238 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9050 - 13805

02	26012	X	23778	-0-	-2234	-0-	22221	2	1557	9	N	1415	1483	0	48	1	95
													2	8			
03	29171	X	24326	-0-	-4845	-0-	22413	2	272	4	N	1492	1321	0	59	1	200
							1641	9					7	8			
04	28230	X	25699	-0-	-2531	-0-	24308	2	1	4	N	1264	1269	0	28	1	162
							1390	9					5	8			
05	31387	X	31387	-0-	-0-	-0-	29966	2	45	4	N	1251	1082	0			331
							1376	9									
06	25470	X	24957	-0-	-513	-0-	23694	2	71	4	N	1084	1150	0			265
							1192	9									
07	26567	X	5723	-0-	-20844	-0-	5230	2	493	9	N	448	408	0	2	1	302
													1	8			

EXCELSIOR 12 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285239 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9690 - 14256

02	12880	X	7296	-0-	-5584	-0-	125	1	4118	2	N	1171	1104	1	1	8	407
							1765	4	1288	9							
03	14260	X	4870	-0-	-9390	-0-	2227	2	1583	4	N	964	930	1	8	8	433
							1060	9									
04	13800	X	6583	-0-	-7217	-0-	5014	2	1569	9	N	1426	1251	1	5	8	603
05	13981	X	10928	-0-	-3053	-0-	35	1	9680	2	N	1103	1299	1			407
							1213	9									
06	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	750	1	17056	2	N	1516	1461	1			462
							1668	9									
*07	18085	X	18085	-0-	-0-	-0-	775	1	16140	2	N	1064	1123	1	1	8	402
							1170	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
IMPETRO OPERATING LLC 423519
A.G. HILL WELL #: 2H RRCID -> 285386 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9977 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	W	31872	-0-	31872	61489	384	1	6604	2	Y	10909	10292	1			944
							12884	4	12000	9							
12	0	W	48876	-0-	48876	110365	38775	4	10101	9	Y	9183	9668	1			459
*01	172876	X	62511	-0-	-110365	-0-	51290	4	11221	9	Y	10201	10057	1			603
02	35402	X	35402	-0-	-0-	-0-	28680	4	6722	9	Y	6111	5862	1			852
03	71897	X	71897	-0-	-0-	-0-	54789	4	17108	9	Y	15553	15913	1	6	8	486
*04	76374	X	76374	-0-	-0-	-0-	61270	4	15104	9	Y	13731	13389	1	35	8	793
05	66683	X	66683	-0-	-0-	-0-	54133	4	12550	9	Y	11409	11429	1	14	8	759
06	56640	X	46743	-0-	-9897	-0-	36898	4	9845	9	Y	8950	9367	1	5	8	337
07	58528	X	-0-	-0-	-58528	-0-					Y	15	260	1			92

ANTELOPE WELL #: 1H RRCID -> 285419 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11400 - 16960

02	97979	X	97979	-0-	-0-	-0-	90767	4	7212	9	N	6556	7119	1			225
*03	128488	X	128488	-0-	-0-	-0-	119708	4	8780	9	N	7982	7789	1	8	8	410
*04	103943	X	103943	-0-	-0-	-0-	97044	4	6899	9	N	6272	6178	1	34	8	470
05	108469	X	105564	-0-	-2905	-0-	98679	4	6885	9	N	6259	6296	1	15	8	418
06	104970	X	68322	-0-	-36648	-0-	64100	4	4222	9	N	3838	3654	1	6	8	596
07	108469	X	985	-0-	-107484	-0-	974	4	11	9	N	10	508	1			98

TIGER WELL #: 3H RRCID -> 286849 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11400 - 19034

10	0		20931	-0-	20931	20931	18036	4	2895	9	Y	2632	1632	1	8	8	992
11	0		129506	-0-	129506	150437	12852	2	97442	4	Y	17465	17393	1	84	8	980
							19212	9									
12	0		167733	-0-	167733	318170	58556	2	85479	4	Y	21544	21463	1	100	8	961
							23698	9									
01	0		92454	-0-	92454	410624	75293	2	1292	4	Y	14426	14804	1	27	8	556
							15869	9									
02	0		89759	-0-	89759	500383	68649	2	5500	4	Y	14191	14171	1			576
							15610	9									
*03	580648	X	80265	-0-	-500383	-0-	62967	2	3475	4	Y	12566	12657	1	19	8	466
							13823	9									
04	150240	X	74991	-0-	-75249	-0-	218	1	61301	2	Y	12247	12163	1	45	8	505
							13472	9									
05	155248	X	68944	-0-	-86304	-0-	303	1	57093	2	Y	10498	10404	1	17	8	582
							11548	9									
06	150240	X	85942	-0-	-64298	-0-	2131	1	69745	2	Y	9502	9516	1	12	8	556
							3614	4	10452	9							
07	155248	X	79268	-0-	-75980	-0-	28473	2	40613	4	Y	9256	9252	1	10	8	550
							10182	9									

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

02	7168	X	6464	-0-	-704	-0-	25	1	4848	2	N	1446	1230	1			578
							1591	9									
03	8060	X	7107	-0-	-953	-0-	26	1	5275	2	N	1642	1734	1			486
							1806	9									
04	7800	X	5318	-0-	-2482	-0-	16	1	3923	2	N	1254	1220	1			520
							1379	9									
05	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	31	1	6185	2	N	1746	1856	1			410
							1921	9									
06	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	28	1	6346	2	N	1685	1471	1			624
							1854	9									
07	7161	X	2172	-0-	-4989	-0-	12	1	1655	2	N	459	910	1			173
							505	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 41 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28058	X	28058	-0-	-0-	-0-	788	1	19472	2	N	7089	6738	1			1007
							7798	9									
*03	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	410	1	11890	2	N	5284	5212	1			1079
							5812	9									
04	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	455	1	7321	2	N	2985	3698	1			366
							3284	9									
05	31062	X	15653	-0-	-15409	-0-	744	1	9945	2	N	4513	4052	1			827
							4964	9									
06	30060	X	19623	-0-	-10437	-0-	786	1	13094	2	N	5221	5802	1			246
							5743	9									
07	31062	X	648	-0-	-30414	-0-	329	1	319	9	N	290					536

ZUMA 3 WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12012	X	6904	-0-	-5108	-0-	524	1	2604	2	N	3433	3471	1			789
							3776	9									
*03	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	652	1	11881	2	N	4091	4085	1			795
							4500	9									
04	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	476	1	10290	2	N	3167	3581	1			381
							3484	9									
05	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	673	1	10560	2	N	3503	3069	1			815
							3853	9									
06	16890	X	15378	-0-	-1512	-0-	519	1	11016	2	N	3494	3583	1			726
							3843	9									
07	17453	X	14036	-0-	-3417	-0-	570	1	9838	2	N	3298	3397	1			627
							3628	9									

TXL 31 WELL #: B201BO RRCID -> 279204 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15963	X	15963	-0-	-0-	-0-	977	1	12854	2	N	1938	1741	1			459
							2132	9									
*03	14911	X	13340	-0-	-1571	-0-	947	1	10580	2	N	1648	1593	1			514
							1813	9									
04	14430	X	8458	-0-	-5972	-0-	666	1	6560	2	N	1120	1427	1			207
							1232	9									
05	15066	X	12341	-0-	-2725	-0-	746	1	9371	2	N	2022	1569	1			660
							2224	9									
06	14580	X	14283	-0-	-297	-0-	1140	1	11205	2	N	1762	2037	1			385
							1938	9									
07	15066	X	6984	-0-	-8082	-0-	841	1	3859	2	N	2076	1955	1			506
							2284	9									

TXL WEST '11' WELL #: B201PA RRCID -> 280420 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	3955	-0-	-357	-0-	25	1	2873	2	N	961	822	1			384
							1057	9									
03	4836	X	4519	-0-	-317	-0-	28	1	3183	2	N	1189	1221	1			352
							1308	9									
04	4680	X	2916	-0-	-1764	-0-	16	1	2115	2	N	714	770	1			296
							785	9									
05	4836	X	4771	-0-	-65	-0-	31	1	3601	2	N	1035	1088	1			243
							1139	9									
06	4680	X	4505	-0-	-175	-0-	29	1	3288	2	N	1080	923	1			400
							1188	9									
07	4526	X	3672	-0-	-854	-0-	28	1	2069	2	N	1432	1294	1			538
							1575	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11284	X	9640	-0-	-1644	-0-	1148	1	7016	2	N	1342	1256	1			318
							1476	9									
*03	9579	X	8743	-0-	-836	-0-	1092	1	5958	2	N	1539	1377	1			480
							1693	9									
04	12180	X	2939	-0-	-9241	-0-	636	1	1688	2	N	559	936	1			103
							615	9									
05	12586	X	4715	-0-	-7871	-0-	706	1	3203	2	N	733	597	1			239
							806	9									
06	12180	X	9723	-0-	-2457	-0-	1230	1	6821	2	N	1520	1427	1			332
							1672	9									
07	10664	X	3630	-0-	-7034	-0-	921	1	1559	2	N	1045	1122	1			255
							1150	9									

TXL 45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	1048	1	6796	2	N	2359	2373	1			431
							2595	9									
03	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	912	1	6144	2	N	1901	1665	1			667
							2091	9									
04	11070	X	3318	-0-	-7752	-0-	603	1	1870	2	N	768	549	1			886
							845	9									
05	11563	X	4109	-0-	-7454	-0-	1149	1	1782	2	N	1071	1299	1			658
							1178	9									
06	11190	X	1124	-0-	-10066	-0-	984	1	140	9	N	127	371	1			414
07	11563	X	3050	-0-	-8513	-0-	205	1	2148	2	N	634	726	1			322
							697	9									

ZUMA 3 WELL #: B203BO RRCID -> 281519 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10304	X	7600	-0-	-2704	-0-	958	1	3358	2	N	2985	2786	1			683
							3284	9									
*03	13330	X	8001	-0-	-5329	-0-	1071	1	3752	2	N	2889	2950	1			622
							3178	9									
04	12900	X	8029	-0-	-4871	-0-	830	1	4072	2	N	2843	2852	1			613
							3127	9									
05	13330	X	8375	-0-	-4955	-0-	698	1	4744	2	N	2666	2266	1			1013
							2933	9									
06	10110	X	7192	-0-	-2918	-0-	691	1	3989	2	N	2284	2392	1			905
							2512	9									
07	8401	X	6984	-0-	-1417	-0-	1022	1	3547	2	N	2195	2142	1			958
							2415	9									

TXL 7 WELL #: B201BO RRCID -> 281580 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21477	X	21477	-0-	-0-	-0-	1116	1	15390	2	N	4519	4662	1	135	8	542
							4971	9									
03	21535	X	21535	-0-	-0-	-0-	1155	1	15369	2	N	4555	4062	1	160	8	875
							5011	9									
04	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	706	1	9317	2	N	2571	2915	1	204	8	327
							2828	9									
05	22934	X	22934	-0-	-0-	-0-	1198	1	16359	2	N	4888	3823	1	207	8	1185
							5377	9									
06	11850	X	6738	-0-	-5112	-0-	343	1	5008	2	N	1261	2022	1			424
							1387	9									
*07	17147	X	17147	-0-	-0-	-0-	868	1	12230	2	N	3681	3507	1			598
							4049	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 31 WELL #: H301PA RRCID -> 281970 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17429 X	17429	-0-	-0-	-0-	1148	1	13071	2	N	2918	2974	1			786
						3210	9									
*03	29667 X	17446	-0-	-12221	-0-	1063	1	13239	2	N	2858	2816	1			828
						3144	9									
04	28710 X	10335	-0-	-18375	-0-	653	1	8098	2	N	1440	1849	1			419
						1584	9									
05	29667 X	17952	-0-	-11715	-0-	818	1	14277	2	N	2597	2186	1			830
						2857	9									
06	23100 X	8776	-0-	-14324	-0-	555	1	6941	2	N	1164	1623	1			371
						1280	9									
07	19282 X	1470	-0-	-17812	-0-	677	1	793	9	N	721	551	1			541

ZUMA 3 WELL #: B203DM RRCID -> 282217 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076

02	33120 X	33120	-0-	-0-	-0-	989	1	27707	2	Y	4022	4525	1			691
						4424	9									
*03	37995 X	37995	-0-	-0-	-0-	1193	1	31860	2	Y	4493	4154	1			1030
						4942	9									
04	29571 X	29571	-0-	-0-	-0-	941	1	24882	2	Y	3407	3709	1			728
						3748	9									
05	33221 X	33221	-0-	-0-	-0-	1257	1	27144	2	Y	4382	4350	1			760
						4820	9									
06	34324 X	34324	-0-	-0-	-0-	1230	1	28731	2	Y	3966	3622	1			1104
						4363	9									
*07	28515 X	28515	-0-	-0-	-0-	1081	1	23934	2	Y	3182	3314	1			972
						3500	9									

TXL 19 WELL #: H301DM RRCID -> 282868 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335

02	38528 X	23122	-0-	-15406	-0-	741	1	17200	2	N	4710	5077	1			763
						5181	9									
03	42253 X	39033	-0-	-3220	-0-	1237	1	29149	2	N	7861	7619	1			1005
						8647	9									
04	36060 X	10329	-0-	-25731	-0-	428	1	7536	2	N	2150	2834	1			321
						2365	9									
05	37262 X	12896	-0-	-24366	-0-	354	1	8935	2	N	3279	2549	1			1051
						3607	9									
06	37770 X	29366	-0-	-8404	-0-	970	1	19673	2	N	7930	8412	1			569
						8723	9									
07	39029 X	20275	-0-	-18754	-0-	901	1	13204	2	N	5609	5329	1			849
						6170	9									

TXL 39 WELL #: H301DM RRCID -> 283254 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9864 - 14182

02	21392 X	20384	-0-	-1008	-0-	983	1	13743	2	N	5144	5408	1			728
						5658	9									
03	21998 X	21998	-0-	-0-	-0-	883	1	15153	2	N	5420	5013	1			1135
						5962	9									
04	22152 X	22152	-0-	-0-	-0-	920	1	15234	2	N	5453	5746	1			842
						5998	9									
05	25176 X	25176	-0-	-0-	-0-	1271	1	17202	2	N	6094	6459	1			477
						6703	9									
06	26675 X	26675	-0-	-0-	-0-	1230	1	18109	2	N	6669	6083	1			1063
						7336	9									
07	22878 X	10924	-0-	-11954	-0-	1147	1	7144	2	N	2394	2571	1			886
						2633	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 47 WELL #: H302AP RRCID -> 284116 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9955 - 14610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34692 X	30292	-0-	-4400	-0-	817	1	23036	2	N	5854	6101	1			798
						6439	9									
*03	41354 X	33987	-0-	-7367	-0-	1196	1	25419	2	N	6702	6352	1			1148
						7372	9									
04	40020 X	30268	-0-	-9752	-0-	903	1	23473	2	N	5356	5140	1			1364
						5892	9									
05	41354 X	34906	-0-	-6448	-0-	1208	1	27889	2	N	5281	5680	1			965
						5809	9									
06	33960 X	26052	-0-	-7908	-0-	675	1	19860	2	N	5015	5218	1			762
						5517	9									
07	35092 X	17807	-0-	-17285	-0-	906	1	12730	2	N	3792	3260	1			1294
						4171	9									

TXL 47 WELL #: H301AP RRCID -> 284608 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9952 - 14538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34944 X	30724	-0-	-4220	-0-	1147	1	22597	2	N	6345	6573	1			865
						6980	9									
*03	33449 X	31051	-0-	-2398	-0-	1196	1	22764	2	N	6446	6207	1			1104
						7091	9									
04	32370 X	24234	-0-	-8136	-0-	942	1	17988	2	N	4822	4698	1			1228
						5304	9									
05	34007 X	29818	-0-	-4189	-0-	1107	1	21623	2	N	6444	6495	1			1177
						7088	9									
06	32910 X	28131	-0-	-4779	-0-	1126	1	21618	2	N	4897	5330	1			744
						5387	9									
07	34007 X	17846	-0-	-16161	-0-	959	1	12723	2	N	3785	3237	1			1292
						4164	9									

ZUMA 3 WELL #: B203CN RRCID -> 284813 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8984 - 13465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52304 X	31333	-0-	-20971	-0-	24	1	26489	2	N	4382	4410	1			544
						4820	9									
*03	49135 X	30885	-0-	-18250	-0-	27	1	25590	2	N	4789	4379	1			954
						5268	9									
04	47550 X	25216	-0-	-22334	-0-	23	1	21397	2	N	3451	3756	1			649
						3796	9									
05	49135 X	28691	-0-	-20444	-0-	31	1	23866	2	N	4358	4486	1			521
						4794	9									
06	40890 X	34160	-0-	-6730	-0-	30	1	29969	2	N	3783	3712	1			592
						4161	9									
07	34689 X	19853	-0-	-14836	-0-	27	1	17442	2	N	2167	2260	1			499
						2384	9									

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	151	1	4980	2	Y	805	790	0			18
						1055	4	886	9							
03	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	200	1	4497	2	Y	255	267	0			6
						902	4	281	9							
04	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	259	1	4991	2	Y	108	112	0			2
						694	4	119	9							
05	7843 X	5466	-0-	-2377	-0-	249	1	3620	2	Y	72	73	0			1
						1518	4	79	9							
06	7590 X	5737	-0-	-1853	-0-	380	1	4355	2	Y	84	83	0			2
						910	4	92	9							
07	7843 X	2730	-0-	-5113	-0-	244	1	1631	2	Y	34	35	0			1
						818	4	37	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30284	X	30284	-0-	-0-	-0-	4417	1	23979	2	Y	778	770	0			22
							1032	4	856	9							
03	35955	X	35955	-0-	-0-	-0-	1043	1	34129	2	Y	712	716	0	1	8	17
							783	9									
04	23012	X	23012	-0-	-0-	-0-	1321	1	21207	2	Y	440	445	0			12
							484	9									
05	24459	X	-0-	-0-	-24459	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
06	23670	X	-0-	-0-	-23670	-0-					Y	-0-					-0-
07	24459	X	-0-	-0-	-24459	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22169	X	22169	-0-	-0-	-0-	3241	1	17590	2	Y	528	526	0			16
							757	4	581	9							
03	18731	X	18731	-0-	-0-	-0-	541	1	17711	2	Y	435	438	0			13
							479	9									
04	19650	X	19474	-0-	-176	-0-	1122	1	18003	2	Y	317	319	0			11
							349	9									
05	27038	X	27038	-0-	-0-	-0-	1511	1	25101	2	Y	387	386	0			12
							426	9									
06	23760	X	22857	-0-	-903	-0-	1527	1	20790	2	Y	491	486	0			17
							540	9									
07	24552	X	23548	-0-	-1004	-0-	1678	1	21427	2	Y	403	406	0			14
							443	9									

Z&T 32 WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18676	X	15630	-0-	-3046	-0-	2269	1	12315	2	Y	469	462	0			13
							530	4	516	9							
03	21848	X	21848	-0-	-0-	-0-	629	1	20571	2	Y	589	588	0			14
							648	9									
04	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	1252	1	20095	2	Y	561	559	0			16
							617	9									
05	24008	X	24008	-0-	-0-	-0-	1332	1	22119	2	Y	506	510	0			12
							557	9									
06	20010	X	16621	-0-	-3389	-0-	1103	1	15011	2	Y	461	460	0			13
							507	9									
07	20677	X	16527	-0-	-4150	-0-	1168	1	14911	2	Y	407	409	0			11
							448	9									

Z&T 32 WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	63	1	2037	2	Y	59	58	0			1
							742	4	65	9							
04	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	527	1	8459	2	Y	2577	2543	0			35
							2989	4	2835	9							
05	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	606	1	10055	2	Y	1511	1520	0			26
							788	4	1662	9							
06	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	578	1	7865	2	Y	1356	1351	0			31
							1277	4	1492	9							
*07	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	666	1	8509	2	Y	1176	1192	0			15
							950	4	1294	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	27	1	883	2	Y	853	835	0			19
							187	4	938	9							
03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	94	1	2111	2	Y	319	330	0			8
							424	4	351	9							
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	135	1	2609	2	Y	130	133	0			5
							364	4	143	9							
05	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	175	1	2550	2	Y	96	96	0			5
							1070	4	106	9							
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	251	1	2882	2	Y	90	90	0			5
							602	4	99	9							
07	3348	X	1247	-0-	-2101	-0-	109	1	728	2	Y	41	43	0			3
							365	4	45	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098

02	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	14	1	454	2	Y	927	884	0			43
							25	4	1020	9							
03	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	44	1	992	2	Y	504	508	0	1	8	38
							31	4	554	9							
04	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	94	1	1805	2	Y	358	371	0			25
							394	9									
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	99	1	1431	2	Y	1504	1369	0			160
							361	4	1654	9							
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	180	1	2070	2	Y	1394	1382	0			172
							680	4	1533	9							
*07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	311	1	2081	2	Y	1395	1423	0			144
							622	4	1535	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 42 WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357

02	18526	X	18526	-0-	-0-	-0-	32	1	14397	2	Y	2687	2668	0			48
							1141	4	2956	9							
03	22900	X	22900	-0-	-0-	-0-	44	1	16091	2	Y	2990	2974	0	1	8	63
							3476	4	3289	9							
04	20059	X	20059	-0-	-0-	-0-	60	1	14907	2	Y	2470	2489	0			44
							2375	4	2717	9							
05	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	97	1	12674	2	Y	2108	2109	0			43
							2230	4	2319	9							
06	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	120	1	12263	2	Y	2010	2015	0			38
							2083	4	2211	9							
*07	24347	X	24347	-0-	-0-	-0-	354	1	19438	2	Y	2716	2691	0			63
							1567	4	2988	9							

Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256
Z&T 32 WELL #: G002AH RRCID -> 281555 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8505 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9324	X	3370	-0-	-5954	-0-	362	1	1967	2	Y	332	324	0			8
							676	4	365	9							
03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	114	1	3774	2	Y	942	937	0	3	1	10
							1378	4	1036	9							
04	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	306	1	4925	2	Y	618	619	0			9
							1741	4	680	9							
05	16232	X	16232	-0-	-0-	-0-	807	1	13408	2	Y	878	870	0			17
							1051	4	966	9							
06	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	406	1	5528	2	Y	536	538	0			15
							897	4	590	9							
*07	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	685	1	8750	2	Y	662	666	0			11
							977	4	728	9							

Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 42 WELL #: G002AH RRCID -> 282328 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440

02	38003	X	38003	-0-	-0-	-0-	68	1	31473	2	Y	3606	3580	0			64
							2495	4	3967	9							
03	38269	X	38269	-0-	-0-	-0-	77	1	27916	2	Y	3860	3841	0	1	8	82
							6030	4	4246	9							
04	36827	X	36827	-0-	-0-	-0-	112	1	28018	2	Y	3848	3863	0	1	8	66
							4464	4	4233	9							
05	27713	X	27713	-0-	-0-	-0-	159	1	20951	2	Y	2651	2665	0			52
							3687	4	2916	9							
06	26040	X	23095	-0-	-2945	-0-	176	1	18064	2	Y	1623	1646	0			29
							3070	4	1785	9							
*07	31323	X	31323	-0-	-0-	-0-	484	1	26557	2	Y	1947	1932	0			44
							2140	4	2142	9							

SHELL WESTERN E&P 774719
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDWELL 54-1-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963

02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-	3	1			2472
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					2472
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	1					2473
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					2473
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					2473
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2473

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	324					N	NO RPT			-0-

HANGING H 55-1-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275867 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 12407

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-			384
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-			384
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-			384
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-			384
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-			384
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	145439					N	NO RPT			384

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2017 - P + A'D 7/22/17

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

02	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	5725	3	11	4	N	420	430	1			9594
							462	9									
03	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5652	3	5	4	N	189	183	1			9600
							208	9									
04	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11390	3	13	4	N	487	442	1			9645
							536	9									
05	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	11895	3	7	4	N	275	340	1			9580
							303	9									
06	15266	X	15266	-0-	-0-	-0-	14762	3	504	9	N	458	427	1			9611
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					9611

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

02	9912	X	8794	-0-	-1118	-0-	7204	3	77	4	Y	1375	1359	1			9499
							1513	9									
03	9982	X	7814	-0-	-2168	-0-	6517	3	31	4	Y	1151	1177	1			9473
							1266	9									
04	6660	X	5403	-0-	-1257	-0-	4379	3	24	4	Y	909	924	1			9458
							1000	9									
05	9734	X	384	-0-	-9350	-0-	326	3	7	4	Y	46	90	1			9414
							51	9									
06	9420	X	4260	-0-	-5160	-0-	3670	3	42	4	Y	498	460	1			9452
							548	9									
07	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					9452

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

02	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	9793	3	12	4	N	349	342	1	2	8	2875
							384	9									
03	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8078	3	1	9	N	1	5	1	1	8	2870
04	6510	X	3927	-0-	-2583	-0-	3892	3	1	4	N	31					2901
							34	9									
05	11284	X	683	-0-	-10601	-0-	682	3	1	9	N	1	1	8			2901
06	10920	X	22	-0-	-10898	-0-	19	3	3	9	N	3					2904
07	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT					2904

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	2231	-0-	-2333	-0-	1871	3	8	4	N	320	849	1			1304
							352	9									
03	5053	X	2834	-0-	-2219	-0-	2329	3	35	4	N	427	390	1			1341
							470	9									
04	2910	X	131	-0-	-2779	-0-	106	3	1	4	N	22					1363
							24	9									
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					1363
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					1363
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					1363

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 54-2-24 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277188 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2183

JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					389

JOHNSON 54-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17003					N	NO RPT					2063

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

JOHNSON 54-2-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866					N	NO RPT					133

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277208 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020

02	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3116	3	9	4	Y	299	278	1			260
						329	9									
03	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3001	3	6	4	Y	227	226	1			261
						250	9									
04	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2070	3	4	4	Y	139	151	1			249
						153	9									
05	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2510	3	4	4	Y	139	136	1			252
						153	9									
06	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2254	3	215	9	Y	195	188	1			259
07	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					259

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113607					N	NO RPT					26

JOHNSON 54-2-48 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17824					N	NO RPT					537

LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1998

HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV WELL #: RRCID -> 277227 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9038 - 13134

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	15035					N	NO RPT					214

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2014

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
LINDLEY 54-2-30 WELL #: 1V RRCID -> 277230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					21

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123	183	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10400 - 13872

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1468

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4149

JOHNSON 54-2-40 WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946					N	NO RPT					253

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15344	X	6246	-0-	-9098	-0-	3154 2632	3 9	460	4	Y	2393	2600	1			3714
03	16988	X	9514	-0-	-7474	-0-	5291 3907	3 9	316	4	Y	3552	3409	1			3857
04	16440	X	10529	-0-	-5911	-0-	6448 3742	3 9	339	4	Y	3402	3587	1			3672
05	13330	X	10298	-0-	-3032	-0-	6628 3174	3 9	496	4	Y	2885	3104	1			3453
06	12900	X	7192	-0-	-5708	-0-	4517 2563	3 9	112	4	Y	2330	2290	1			3493
07	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					3493

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

02	4004	X	3988	-0-	-16	-0-	3808 62	3 9	118	4	N	56	6	1			1578
03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4474 15	3 9	145	4	N	14	558	1			1034
04	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	4835 310	3 9	10	4	N	282	198	1			1118
05	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	10045 395	3 9	11	4	N	359	176	1			1301
06	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9494 200	3 9	1	4	N	182	276	1			1207
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					1207

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

02	7364	X	4790	-0-	-2574	-0-	4178 598	3 9	14	4	N	544	552	1			2331
03	8153	X	4517	-0-	-3636	-0-	3903 591	3 9	23	4	N	537	468	1			2400
04	7890	X	1486	-0-	-6404	-0-	1025 334	3 9	127	4	N	304	335	1			2369
05	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	6	11	1			2364
06	6630	X	1035	-0-	-5595	-0-	912	3	123	9	N	112	112	1			2364
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					2364

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 10 WELL #: 1H RRCID -> 276764 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8169 - 12041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

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

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

02	840 X	218	-0-	-622	-0-	19	4	199	9	N	181	196	1				105
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						105
04	84 X	84	-0-	-0-	-0-	7	4	77	9	N	70						175
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-						175
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-						175
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-						175

CBR 4 WELL #: 1H RRCID -> 277562 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7736 - 11426

02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-						195
03	155 X	91	-0-	-64	-0-	8	4	83	9	N	75	75	8				195
04	42 X	-0-	-0-	-42	-0-					N	-0-						195
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						195
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						195
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						195

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2019 - P/A 04/08/19

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

02	644 X	63	-0-	-581	-0-	5	4	58	9	N	53	199	1	51	8		247
03	2325 X	1791	-0-	-534	-0-	1244	2	49	4	N	453	406	8				294
						498	9										
04	2760 X	1983	-0-	-777	-0-	1568	2	37	4	N	344	266	8				372
						378	9										
05	2852 X	2268	-0-	-584	-0-	2025	2	33	4	N	191	135	8				428
						210	9										
06	2760 X	2604	-0-	-156	-0-	2224	2	178	4	N	184	117	8				495
						202	9										
*07	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4771	2	15	4	N	142	390	1	93	8		154
						156	9										

LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185

02	11788 X	410	-0-	-11378	-0-	380	1	30	9	Y	27	112	0	27	8		71
03	13051 X	242	-0-	-12809	-0-	239	1	3	4	Y	-0-						71
04	12630 X	-0-	-0-	-12630	-0-					Y	-0-						71
05	9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-					Y	-0-						71
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-						71
*07	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-						71

LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						137

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					166
06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	4			N	-0-					166
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

02	9044	X	-0-	-0-	-9044	-0-					N	-0-					105
03	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-					105
04	360	X	129	-0-	-231	-0-	11	4	118	9	N	107					212
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					212
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					223
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					223

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					178

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 16 WELL #: 1H RRCID -> 278776 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8076 - 11700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2017 - PLUGGED 07/31/17

CBR 22 WELL #: 1H RRCID -> 278777 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					202
04	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					202
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					202
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

ROBINSON 5 WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853

02	6692 X	3689	-0-	-3003	-0-	3385	2	40	4	N	240	209	8				340
						264	9										
03	7409 X	5113	-0-	-2296	-0-	3434	2	1409	4	N	245	176	8				409
						270	9										
04	5880 X	67	-0-	-5813	-0-	6	4	61	9	N	55	55	8				409
05	4092 X	2500	-0-	-1592	-0-	2318	2	16	4	N	151	125	8				435
						166	9										
06	4950 X	3863	-0-	-1087	-0-	2840	2	862	4	N	146	210	1	107	8		264
						161	9										
07	5115 X	3815	-0-	-1300	-0-	3445	2	73	4	N	270	86	8				448
						297	9										

CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

02	19460 X	11622	-0-	-7838	-0-	11383	2	57	4	N	165	32	8				407
						182	9										
03	21545 X	20	-0-	-21525	-0-	2	4	18	9	N	16	200	1				223
04	20850 X	261	-0-	-20589	-0-	112	4	149	9	N	135	319	1	2	8		37
05	21545 X	790	-0-	-20755	-0-	790	4			N	-0-						37
06	20850 X	1507	-0-	-19343	-0-	1507	4			N	-0-						37
07	12865 X	1940	-0-	-10925	-0-	1940	4			N	-0-						37

PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570

02	8960 X	574	-0-	-8386	-0-	394	1	180	9	N	164	10	8				287
03	9920 X	507	-0-	-9413	-0-	436	1	6	4	N	59	47	8				299
						65	9										
04	7710 X	2827	-0-	-4883	-0-	253	1	2544	4	N	27	27	8				299
						30	9										
05	7967 X	1447	-0-	-6520	-0-	259	1	1099	4	N	81	70	8				310
						89	9										
06	7710 X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	4						314
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-						314

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	2259	2	556	4	Y	744	708	0	58	8	137
							818	9									
03	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	4956	2	1395	4	Y	1255	988	0	172	8	232
							1381	9									
04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	6588	2	264	4	Y	1031	896	0	147	8	220
							1134	9									
05	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	5778	2	405	4	Y	949	886	0	46	8	237
							1044	9									
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	1	79	0			159
07	6944	X	78	-0-	-6866	-0-	64	4	14	9	Y	13	2	8			170

TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138	7			-0-
*03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	412	7			-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CBR 32 WELL #: 9H RRCID -> 283156 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437

02	24388	X	13388	-0-	-11000	-0-	2490	2	7366	4	Y	3211	3452	1	28	8	302
							3532	9									
03	20677	X	8397	-0-	-12280	-0-	5057	2	449	4	Y	2628	2000	1	57	8	873
							2891	9									
04	30863	X	30863	-0-	-0-	-0-	21588	2	1215	4	Y	7327	7112	1	74	8	1014
							8060	9									
05	36183	X	36183	-0-	-0-	-0-	25577	2	941	4	Y	8786	8805	1	128	8	867
							9665	9									
06	28912	X	28912	-0-	-0-	-0-	19990	2	1183	4	Y	7035	6958	1	114	8	830
							7739	9									
07	31899	X	25565	-0-	-6334	-0-	16985	2	1386	4	Y	6540	6440	1	77	8	853
							7194	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9 WELL #: 6H RRCID -> 283464 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10574 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29638	X	29638	-0-	-0-	-0-	394	1	22630	2	Y	5058	5075	0			103
							1050	4	5564	9							
03	31315	X	31315	-0-	-0-	-0-	387	1	22367	2	Y	5565	5301	0			367
							2439	4	6122	9							
04	32577	X	32577	-0-	-0-	-0-	415	1	25702	2	Y	5346	5628	0			85
							579	4	5881	9							
05	32240	X	28768	-0-	-3472	-0-	390	1	22376	2	Y	4855	4852	0			88
							661	4	5341	9							
06	31200	X	27464	-0-	-3736	-0-	373	1	21039	2	Y	4476	4509	0			55
							1128	4	4924	9							
07	33666	X	27166	-0-	-6500	-0-	334	1	20582	2	Y	4452	4345	0			162
							1353	4	4897	9							

CBR 22 WELL #: 24H RRCID -> 283813 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635

02	45864	X	31412	-0-	-14452	-0-	394	1	23537	2	N	6023	6066	0			84
							856	4	6625	9							
03	43059	X	29432	-0-	-13627	-0-	436	1	19276	2	N	5924	5893	0			115
							3204	4	6516	9							
04	38160	X	24692	-0-	-13468	-0-	422	1	17679	2	N	5293	5262	0			146
							769	4	5822	9							
05	40145	X	29790	-0-	-10355	-0-	436	1	22489	2	N	5485	5483	0			148
							831	4	6034	9							
06	37200	X	28800	-0-	-8400	-0-	422	1	20678	2	N	4987	4930	0			205
							2214	4	5486	9							
07	34782	X	28494	-0-	-6288	-0-	436	1	21771	2	N	5087	5202	0			90
							691	4	5596	9							

CBR 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 284847 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10588 - 20714

02	144928	X	88539	-0-	-56389	-0-	66813	2	3012	4	N	17013	16918	0			271
							18714	9									
03	121861	X	96763	-0-	-25098	-0-	54038	2	23320	4	N	17641	17632	0			280
							19405	9									
04	117930	X	88254	-0-	-29676	-0-	64884	2	6127	4	N	15675	15841	0			114
							17243	9									
05	110670	X	67558	-0-	-43112	-0-	51460	2	2702	4	N	12178	12122	0			170
							13396	9									
06	102330	X	13133	-0-	-89197	-0-	8146	2	1684	4	N	3003	2568	0	491	1	114
							3303	9									
07	98022	X	47708	-0-	-50314	-0-	33673	2	2283	4	N	10684	10063	0	702	1	33
							11752	9									

CBR 9-4M WELL #: 13H RRCID -> 285324 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10346 - 20204

02	154168	X	100332	-0-	-53836	-0-	76108	2	2501	4	N	19748	19733	0			235
							21723	9									
03	170686	X	106213	-0-	-64473	-0-	81310	2	2461	4	N	20402	20490	0			147
							22442	9									
04	165180	X	93612	-0-	-71568	-0-	74039	2	23	4	N	17773	17657	0			263
							19550	9									
05	187023	X	92954	-0-	-94069	-0-	73214	2	304	4	N	17669	17812	0			120
							19436	9									
06	107490	X	86587	-0-	-20903	-0-	67113	2	1843	4	N	16028	16053	0			95
							17631	9									
07	111073	X	83961	-0-	-27112	-0-	66549	2	164	4	N	15680	15691	0			84
							17248	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22-27A WELL #: 1H RRCID -> 285383 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 1080 PERF. N/A

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

CBR 22-27B WELL #: 2H RRCID -> 285385 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 1084 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 22-27C WELL #: 3H RRCID -> 285809 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10420 - 20558

*02	201124 X	-0-	-0-	-201124	-0-					N	8	7	0			280
*03	222673 X	93538	-0-	-129135	-0-	69565	2	1724	4	N	20226	20192	0			314
						22249	9									
*04	215490 X	125922	-0-	-89568	-0-	95953	2	35	4	N	27213	27119	0			408
						29934	9									
*05	222673 X	44853	-0-	-177820	-0-	34331	2	10522	9	N	9565	9870	0			103
*06	215490 X	37449	-0-	-178041	-0-	27557	2	990	4	Y	8093	8126	0			70
						8902	9									
*07	141980 X	90094	-0-	-51886	-0-	66513	2	1947	4	Y	19667	19557	0	130	1	50
						21634	9									

SANTA ROSA (ELLENBURGER) 80925 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SANTA ROSA WELL #: 1 RRCID -> 020759 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 8869 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

02	4144 X	3914	-0-	-230	-0-	3878	2	36	9	N	33					210
03	4588 X	4410	-0-	-178	-0-	4364	2	46	9	N	42	182	1			70
04	4380 X	3364	-0-	-1016	-0-	3329	2	35	9	N	32					102
05	4526 X	2270	-0-	-2256	-0-	2233	2	37	9	N	34					136
06	4230 X	3850	-0-	-380	-0-	3816	2	34	9	N	31					167
07	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					167

SAPPHIRE (DETRITAL) 81019 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
HARRAL 'A' WELL #: 1 RRCID -> 279542 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9381 - 9995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97

HARRAL 12 WELL #: 1 RRCID -> 280271 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9616 - 9850

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58

SCHARBAUER RANCH (ATOKA) 81407 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C. -D- WELL #: 4 RRCID -> 281679 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11156 - 11190

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT (DELAWARE GAS) 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT, F.H. STATE WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665

02	1820 #	1616	-0-	-204	-0-	1586	2	30	9	N	27			194
03	1714 R	1714	-0-	-0-	-0-	1692	2	22	9	N	20	171	1	43
04	2488 R	2488	-0-	-0-	-0-	2457	2	31	9	N	28			71
05	1798 #	1713	-0-	-85	-0-	1694	2	19	9	N	17			88
06	1818 R	1818	-0-	-0-	-0-	1801	2	17	9	N	15			103
07	2387 #	1530	-0-	-857	-0-	1497	2	33	9	N	30			133

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

02	148 R	148	-0-	-0-	-0-	80	2	68	9	N	62			139
03	205 R	205	-0-	-0-	-0-	128	2	77	9	N	70			209
04	150 #	20	-0-	-130	-0-	8	2	12	9	N	11	180	1	40
05	160 R	160	-0-	-0-	-0-	92	2	68	9	N	62			102
06	210 #	176	-0-	-34	-0-	101	2	75	9	N	68			170
*07	218 R	218	-0-	-0-	-0-	110	2	108	9	N	98	164	1	104

SHAFTER LAKE (YATES) 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BRADY, W. PRODUCTION, INC. 088241
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-		-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-		-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-		-0-
05	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2		N	-0-		-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-		-0-
07	465 N	310	-0-	-155	-0-	310	2		N	-0-		-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BRADY, W. PRODUCTION, INC. //CONT.// 088241
UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	496	N	247	-0-	-249	-0-	247	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	140	N	60	-0-	-80	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	210	N	92	-0-	-118	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967
UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-

LANEXCO, INC. 484936
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	875	-0-	-49	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	3			N	-0-					-0-
04	930	N	533	-0-	-397	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	961	N	666	-0-	-295	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	930	N	687	-0-	-243	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-	5	5			11
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-	5	5			6
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-	5	5			1
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	T. A.		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		52	-0-	52	59	52	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-	5	5			11
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-	5	5			6
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-	5	5			1
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		52	-0-	52	55	52	3			Y	-0-					-0-

LZB ENERGY, LLC 517668
UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-9 WELL #: 1 RRCID -> 020793 COMPL. DATE 05/17/1947 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 2 RRCID -> 043213 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A

02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-

PACESETTER ENERGY, LLC 633120
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

02	112	N	41	-0-	-71	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
PACESETTER ENERGY, LLC //CONT.// 633120
ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
07	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2		N	-0-			-0-

STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2		N	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
07	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2		N	-0-			-0-

SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981
UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981
THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3		N	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3		N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3		N	-0-					-0-
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3		N	-0-					-0-
07	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3		N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

02	336	N	200	-0-	-136	-0-	200	2		N	-0-					-0-
03	372	N	213	-0-	-159	-0-	213	3		N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-					-0-
05	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2		N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-					-0-
03	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3		N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3		Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

02	168	N	80	-0-	-88	-0-	80	3		Y	-0-					-0-
03	248	N	86	-0-	-162	-0-	86	3		Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-					-0-
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3		Y	-0-					-0-
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3		Y	-0-					-0-
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3		Y	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955

02	140 N	112	-0-	-28	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
03	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
04	210 N	96	-0-	-114	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 3 RRCID -> 153471 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985

02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
03	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	300 N	159	-0-	-141	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	310 N	23	-0-	-287	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	270 N	1	-0-	-269	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04	750 N	478	-0-	-272	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	775 N	69	-0-	-706	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	720 N	1	-0-	-719	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	496 N	1	-0-	-495	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 6 RRCID -> 163327 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1286	-0-	-357	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1165	-0-	-125	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	167	-0-	-1166	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1	-0-	-1229	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1	-0-	-1208	-0-	1	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	750	N	501	-0-	-249	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	744	N	72	-0-	-672	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	690	N	6	-0-	-684	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	527	N	6	-0-	-521	-0-	6	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	210	N	68	-0-	-142	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
04	390 N	285	-0-	-105	-0-	285	3		N	-0-			-0-
05	558 N	41	-0-	-517	-0-	41	3		N	-0-			-0-
06	510 N	1	-0-	-509	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	310 N	1	-0-	-309	-0-	1	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04	150 N	64	-0-	-86	-0-	64	3		N	-0-			-0-
05	124 N	9	-0-	-115	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

02	112 N	56	-0-	-56	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	3		N	-0-			-0-
04	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	3		N	-0-			-0-
05	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	3		N	-0-			-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133	3		N	-0-			-0-
03	217 N	142	-0-	-75	-0-	142	3		N	-0-			-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-
05	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06	150 N	15	-0-	-135	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
03	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3		N	-0-			-0-
04	420 N	363	-0-	-57	-0-	363	3		N	-0-			-0-
05	465 N	52	-0-	-413	-0-	52	3		N	-0-			-0-
06	450 N	2	-0-	-448	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	372 N	2	-0-	-370	-0-	2	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
TOM OPERATING AND MINERALS LLC 861689
STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	540	N	299	-0-	-241	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*07	589	N	10	-0-	-579	-0-	10	2			N	-0-					-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER) 82864 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ÈNERGY 423656
CANON WELL #: 1802 RRCID -> 223560 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	4			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	4			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN) 82864 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ÈNERGY 423656
CANNON -10- WELL #: 1 RRCID -> 128200 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720

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

SHEFFIELD (MCKEE 8340) 82864 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ÈNERGY 423656
CANON-10 WELL #: 1 U RRCID -> 033002 COMPL. DATE 11/05/1963 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

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

SHEFFIELD (STRAWN) 82864 850 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ÈNERGY 423656
CANON, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 076109 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2516 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270) 82871 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CANON, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 272605 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7300 - 7482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
CANON ALLISON 84 WELL #: 3 RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2017 - P/A 11/08/17

ALLIED-WALDO -83- WELL #: 1 C RRCID -> 284037 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8280 - 8454

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	253					841
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	266					1107
04	14B2 EXT	306	-0-	306	306	60	3	246	9	N	224					1331
05	14B2 EXT	60	-0-	60	366	60	3			N	-0-					1331
06	14B2 EXT	74	-0-	74	440	74	3			N	-0-	1066	1			265
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	440					N	NO RPT					265

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP) 82871 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CANON, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 072203 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 7778 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHIPLEY (YATES) 83292 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SLOAN WELL #: 4 RRCID -> 091919 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2166 - 2252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIERRA MADERA (MULTIPAY) 83493 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MCDONALD, RICHARD A. 546696
SIERRA MADERA WELL #: 1 RRCID -> 070941 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
GUTHRIE 86 WELL #: 2 RRCID -> 180899 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC 385826

POWELL 26 WELL #: 2 RRCID -> 164461 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					160
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					160
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1341	3	3	9	N	3	90	1	3	8	70
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					70
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					70
07	1395	N	1147	-0-	-248	-0-	1147	3			N	-0-					70

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1087	3	8	9	N	7					289
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1160	3	11	9	N	10					299
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-	147	1			152
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	568	3	3	9	N	3					155
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	625	3	48	9	N	44					199
*07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1034	3	7	9	N	6					205

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	3	2	9	N	2					154
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	437	3	7	9	N	6					160
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	3	1	9	N	1	1	8			160
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					160
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	492	3	10	9	N	9					169
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	489	3	4	9	N	4	1	8			172

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					76
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					76
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					76
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					76
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					76
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					76

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
PARTEE DRILLING INC. 642702
HORACE GARRETT ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 282628 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7774 - 7914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6076 X	3519	-0-	-2557	-0-	3519	3			Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	3610	-0-	3610	3610	3610	3			Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	3325	-0-	3325	6935	3325	3			Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	2563	-0-	2563	9498	2563	3			Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9498					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9498					Y	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

02	336 N	325	-0-	-11	-0-	84	1	241	2	N	-0-					62
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	93	1	260	2	N	-0-					62
04	360 N	338	-0-	-22	-0-	90	1	248	2	N	-0-					62
05	372 N	355	-0-	-17	-0-	93	1	262	2	N	-0-					62
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	90	1	247	2	N	-0-					62
*07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	93	1	249	2	N	-0-					62

SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666

02	1176 N	1171	-0-	-5	-0-	28	1	1143	2	N	-0-					127
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	31	1	1246	2	N	8					135
						9	9									
04	1260 N	1238	-0-	-22	-0-	30	1	1194	2	N	13					148
						14	9									
05	1302 N	1238	-0-	-64	-0-	31	1	1198	2	N	8					156
						9	9									
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	30	1	1160	2	N	7					163
						8	9									
07	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	31	1	1187	2	N	6					169
						7	9									

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	28	1	1753	2	N	30					230
						33	9									
03	1860 N	1672	-0-	-188	-0-	31	1	1624	2	N	15					245
						17	9									
04	1800 N	1768	-0-	-32	-0-	30	1	1730	2	N	7					252
						8	9									
05	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	31	1	1767	2	N	-0-					252
06	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	30	1	1641	2	N	-0-					252
*07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	31	1	1806	2	N	2					254
						2	9									

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

02	952 N	858	-0-	-94	-0-	56	1	802	2	N	-0-					207
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	62	1	1029	2	N	7	179	1			35
						8	9									
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	60	1	932	2	N	-0-					35
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	62	1	932	2	N	-0-					35
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	60	1	694	2	N	-0-					35
07	1023 N	712	-0-	-311	-0-	62	1	650	2	N	-0-					35

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	28	1	623	2	Y	-0-			18
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	31	1	679	2	Y	-0-			18
04	690 N	681	-0-	-9	-0-	30	1	651	2	Y	-0-			18
05	713 N	643	-0-	-70	-0-	31	1	612	2	Y	-0-			18
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	2	Y	-0-			18
07	713 N	657	-0-	-56	-0-	31	1	626	2	Y	-0-			18

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF.21309 - 21640

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451

02	4900 #	4495	-0-	-405	-0-	4495	2			N	-0-			-0-
03	5425 #	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-			-0-
04	8130	4027	-0-	-4103	-0-	4027	2			N	-0-			-0-
05	8401	3098	-0-	-5303	-0-	3098	2			N	-0-			-0-
06	7710 #	3262	-0-	-4448	-0-	3262	2			N	-0-			-0-
07	4991 #	3659	-0-	-1332	-0-	3659	2			N	-0-			-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) //CONT.// 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

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

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 16055

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

02	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
03	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
04	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	2204	-0-	-710	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
06	2820 X	2771	-0-	-49	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
07	2914 X	2656	-0-	-258	-0-	2656	2			N	-0-					-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP) 83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
APC 75-29 WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594

02	392 N	308	-0-	-84	-0-	304	2	4	9	N	4	2	8			79
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					79
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1	1	8			79
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					79
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	457	2	3	9	N	3	3	8			79
07	403 N	142	-0-	-261	-0-	142	2			N	-0-					79

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

02	6356 #	5312	-0-	-1044	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
03	6758 #	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
04	10944	9572	-0-	-1372	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
05	11546	9493	-0-	-2053	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
06	8780	7990	-0-	-790	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
07	7440	3730	-0-	-3710	-0-	3730	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) 84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
RAYDEN 695567
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008 N	851	-0-	-157	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	1080 N	827	-0-	-253	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
06	780 N	238	-0-	-542	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	868 N	411	-0-	-457	-0-	411	3			N	-0-					-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
T. B. PRUETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174143 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 19200 PERF.19034 - 19108

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
LYNCH, JUNE T. WELL #: 3 RRCID -> 281157 COMPL. DATE 07/30/2016 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 9900

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108

02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	360 #	121	-0-	-239	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	372 #	165	-0-	-207	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	390 #	257	-0-	-133	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828

02	60 S	60	-0-	-0-	-0-	46	3	14	9	Y	13	14	1			4
03	73 S	73	-0-	-0-	-0-	52	3	21	9	Y	19	20	1			3
04	75 S	75	-0-	-0-	-0-	47	3	28	9	Y	25	21	1			7
05	1905 S	1905	-0-	-0-	-0-	27	3	1	4	Y	1706	1372	1			341
						1877	9									
06	430 S	430	-0-	-0-	-0-	30	3	400	9	Y	364	605	1			100
*07	72 S	72	-0-	-0-	-0-	34	3	3	4	Y	32	129	1			3
						35	9									

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
HUNT OIL COMPANY 416330
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

02	840 #	769	-0-	-71	-0-	716	3	53	9	N	48					135
03	899 #	844	-0-	-55	-0-	805	3	39	9	N	35					170
04	870 #	793	-0-	-77	-0-	756	3	37	9	N	34					204
05	868 #	774	-0-	-94	-0-	742	3	32	9	N	29					233
06	840 #	599	-0-	-241	-0-	571	3	28	9	N	25	168	1			90
07	837 #	763	-0-	-74	-0-	731	3	32	9	N	29					119

DILLARD WELL #: RRCID -> 285975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9168 - 14224

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4015 - 5700

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
COWDEN C WELL #: 1 RRCID -> 282634 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6750 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50271 08/01/2018

STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING CITY (FUSSELMAN) 86000 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
COG OPERATING LLC 166150
WILLIAMS WELL #: 1T RRCID -> 082264 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8424 - 8430

02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

STONE CUTTER (WOLFCAMP) 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
STONE-CUTTER WELL #: 1 RRCID -> 172100 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12446 PERF.11850 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					135
03	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	1592	2			N	-0-					135
04	1890	N	1486	-0-	-404	-0-	1486	2			N	-0-					135
05	1705	N	1484	-0-	-221	-0-	1484	2			N	-0-					135
06	1530	N	1290	-0-	-240	-0-	1290	2			N	-0-					135
07	1550	N	1251	-0-	-299	-0-	1251	2			N	-0-					135

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

02	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					2
03	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		105	-0-	105	190	105	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		83	-0-	83	273	83	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	273					Y	NO RPT					2

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					7
03	82	R	82	-0-	-0-	-0-	74	2	8	9	Y	7					14
04	DLQ G-10		67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-					14
05	DLQ G-10		23	-0-	23	90	20	2	3	9	Y	3					17
06	DLQ G-10		21	-0-	21	111	21	2			Y	-0-					17
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					17

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					1
06	DLQ G-10		23	-0-	23	53	23	2			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	53					Y	NO RPT					1

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

02	681	R	681	-0-	-0-	-0-	670	2	11	9	Y	10					38
03	1625	R	1625	-0-	-0-	-0-	747	2	878	9	Y	798					836
04	875	R	875	-0-	-0-	-0-	587	2	288	9	Y	262					1098
05	682	#	22	-0-	-660	-0-	22	2			Y	-0-					1098
06	660	#	267	-0-	-393	-0-	267	2			Y	-0-					1098
07	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1098

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168 #	106	-0-	-62	-0-	106	2			Y	-0-					11
03	186 #	121	-0-	-65	-0-	121	2			Y	-0-					11
04	DLQ G-10	157	-0-	157	157	112	2	45	9	Y	41	41	1			11
05	DLQ G-10	120	-0-	120	277	120	2			Y	-0-					11
06	DLQ G-10	87	-0-	87	364	87	2			Y	-0-					11
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	364					Y	NO RPT					11

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.	103	-0-	103	103	89	2	14	9	Y	13	15	1			-0-
05	T. A.	101	-0-	101	204	101	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	81	-0-	81	285	79	2	2	9	Y	2					2
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	285					Y	NO RPT					2

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.	35	-0-	35	35	34	2	1	9	Y	1					16
04	T. A.	34	-0-	34	69	34	2			Y	-0-					16
05	T. A.	31	-0-	31	100	31	2			Y	-0-					16
06	T. A.	24	-0-	24	124	24	2			Y	-0-					16
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	124					Y	NO RPT					16

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

02	84 #	55	-0-	-29	-0-	55	2			Y	-0-					10
03	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					10
04	DLQ G-10	59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					10
05	DLQ G-10	62	-0-	62	121	62	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10	53	-0-	53	174	53	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	174					Y	NO RPT					10

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

02	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	254	-0-	254	254	254	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	256	-0-	256	510	256	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	239	-0-	239	749	239	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	749					Y	NO RPT					-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.	201	-0-	201	201	52	2	149	9	Y	135					149
05	T. A.	56	-0-	56	257	56	2			Y	-0-					149
06	T. A.	49	-0-	49	306	49	2			Y	-0-					149
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	306					Y	NO RPT					149

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

02	140 #	27	-0-	-113	-0-	21	2	6	9	Y	5					12
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					12
04	DLQ G-10	238	-0-	238	238	89	2	149	9	Y	135					147
05	DLQ G-10	76	-0-	76	314	76	2			Y	-0-					147
06	DLQ G-10	69	-0-	69	383	69	2			Y	-0-					147
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	383					Y	NO RPT					147

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

02	84 #	60	-0-	-24	-0-	60	2			Y	-0-					17
03	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					17
04	DLQ G-10	62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					17
05	DLQ G-10	67	-0-	67	129	67	2			Y	-0-					17
06	DLQ G-10	59	-0-	59	188	59	2			Y	-0-					17
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	188					Y	NO RPT					17

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

02	420 #	292	-0-	-128	-0-	292	2			Y	-0-					7
03	465 #	246	-0-	-219	-0-	246	2			Y	-0-					7
04	DLQ G-10	249	-0-	249	249	249	2			Y	-0-					7
05	DLQ G-10	268	-0-	268	517	268	2			Y	-0-					7
06	DLQ G-10	380	-0-	380	897	380	2			Y	-0-					7
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	897					Y	NO RPT					7

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

02	168 #	134	-0-	-34	-0-	134	2			Y	-0-					8
03	186 #	149	-0-	-37	-0-	149	2			Y	-0-					8
04	DLQ G-10	139	-0-	139	139	139	2			Y	-0-					8
05	DLQ G-10	149	-0-	149	288	149	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10	131	-0-	131	419	131	2			Y	-0-					8
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	419					Y	NO RPT					8

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					3
03	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10	184	-0-	184	184	184	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10	200	-0-	200	384	197	2	3	9	Y	3					6
06	DLQ G-10	169	-0-	169	553	169	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	553					Y	NO RPT					6

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672 #	497	-0-	-175	-0-	493	2	4	9	Y	4					16
03	744 #	459	-0-	-285	-0-	459	2			Y	-0-					16
04	DLQ G-10	350	-0-	350	350	350	2			Y	-0-					16
05	DLQ G-10	382	-0-	382	732	376	2	6	9	Y	5					21
06	DLQ G-10	330	-0-	330	1062	330	2			Y	-0-					21
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1062					Y	NO RPT					21

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	1			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.	80	-0-	80	80	78	2	2	9	Y	2					4
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	80					Y	NO RPT					4

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

02	112 #	80	-0-	-32	-0-	80	2			Y	-0-					1
03	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	90	-0-	90	90	90	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	99	-0-	99	189	97	2	2	9	Y	2					3
06	DLQ G-10	95	-0-	95	284	95	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	284					Y	NO RPT					3

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

02	336 #	282	-0-	-54	-0-	282	2			Y	-0-					4
03	372 #	314	-0-	-58	-0-	314	2			Y	-0-					4
04	DLQ G-10	294	-0-	294	294	294	2			Y	-0-					4
05	DLQ G-10	300	-0-	300	594	300	2			Y	-0-					4
06	DLQ G-10	296	-0-	296	890	296	2			Y	-0-					4
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	890					Y	NO RPT					4

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

02	112 #	80	-0-	-32	-0-	80	2			Y	-0-					6
03	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					6
04	DLQ G-10	161	-0-	161	161	110	2	51	9	Y	46	46	1			6
05	DLQ G-10	110	-0-	110	271	110	2			Y	-0-					6
06	DLQ G-10	94	-0-	94	365	94	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	365					Y	NO RPT					6

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

02	952 #	654	-0-	-298	-0-	654	2			Y	-0-					6
03	1054 #	761	-0-	-293	-0-	761	2			Y	-0-					6
04	DLQ G-10	1148	-0-	1148	1148	688	2	460	9	Y	418	418	1			6
05	DLQ G-10	881	-0-	881	2029	879	2	2	9	Y	2					8
06	DLQ G-10	771	-0-	771	2800	768	2	3	9	Y	3					11
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2800					Y	NO RPT					11

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196 #	187	-0-	-9	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
03	217 #	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	159	-0-	159	159	159	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	163	-0-	163	322	163	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	153	-0-	153	475	153	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	475					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

02	252 #	117	-0-	-135	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	279 #	138	-0-	-141	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	130	-0-	130	130	130	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	124	-0-	124	254	124	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	122	-0-	122	376	122	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	376					Y	NO RPT					-0-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

02	56 #	44	-0-	-12	-0-	44	2			Y	-0-					4
03	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					4
04	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					4
05	DLQ G-10	57	-0-	57	112	57	2			Y	-0-					4
06	DLQ G-10	44	-0-	44	156	44	2			Y	-0-					4
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT					4

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

02	15 #	10	-0-	-5	-0-	10	2			Y	-0-					1
03	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	2			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	17	-0-	17	34	17	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10	13	-0-	13	47	13	2			Y	-0-					1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT					1

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7688 - 7873

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798

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

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

02	140 #	125	-0-	-15	-0-	125	2			Y	-0-	3	1			3
03	429 R	429	-0-	-0-	-0-	109	2	320	9	Y	291	117	1			177
04	DLQ G-10	389	-0-	389	389	122	2	267	9	Y	243	121	1			299
05	DLQ G-10	158	-0-	158	547	158	2			Y	-0-	2	1			297
06	DLQ G-10	128	-0-	128	675	128	2			Y	-0-	2	1			295
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	675					Y	NO RPT					295

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

02	495 R	495	-0-	-0-	-0-	146	2	349	9	Y	317					338
03	435 R	435	-0-	-0-	-0-	149	2	286	9	Y	260					598
04	DLQ G-10	381	-0-	381	381	119	2	262	9	Y	238					836
05	DLQ G-10	183	-0-	183	564	183	2			Y	-0-					836
06	DLQ G-10	142	-0-	142	706	142	2			Y	-0-					836
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	706					Y	NO RPT					836

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

02	112 #	85	-0-	-27	-0-	83	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	235 R	235	-0-	-0-	-0-	70	2	165	9	Y	150	84	1			68
04	DLQ G-10	275	-0-	275	275	57	2	218	9	Y	198	81	1			185
05	DLQ G-10	64	-0-	64	339	64	2			Y	-0-	3	1			182
06	DLQ G-10	75	-0-	75	414	75	2			Y	-0-	1	1			181
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	414					Y	NO RPT					181

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

02	56 #	41	-0-	-15	-0-	41	2			Y	-0-					9
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					9
04	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					9
05	DLQ G-10	45	-0-	45	84	45	2			Y	-0-					9
06	DLQ G-10	33	-0-	33	117	33	2			Y	-0-					9
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	117					Y	NO RPT					9

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-	3	1			1
03	469 R	469	-0-	-0-	-0-	147	2	322	9	Y	293	117	1			177
04	DLQ G-10	434	-0-	434	434	167	2	267	9	Y	243	121	1			299
05	DLQ G-10	155	-0-	155	589	155	2			Y	-0-	2	1			297
06	DLQ G-10	137	-0-	137	726	137	2			Y	-0-	2	1			295
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	726					Y	NO RPT					295

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	566 R	566	-0-	-0-	-0-	67	2	499	9	N	454	313	1			141
03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					141
04	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					141
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					141
06	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					141
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					141

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	351 R	351	-0-	-0-	-0-	99	2	252	9	Y	229	95	1			136
03	268 R	268	-0-	-0-	-0-	101	2	167	9	Y	152	84	1			204
04	DLQ G-10	292	-0-	292	292	74	2	218	9	Y	198	81	1			321
05	DLQ G-10	62	-0-	62	354	61	2	1	9	Y	1	3	1			319
06	DLQ G-10	67	-0-	67	421	67	2			Y	-0-	1	1			318
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	421					Y	NO RPT					318

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	42	-0-	42	42	39	2	3	9	Y	3					3
06	T. A.	39	-0-	39	81	39	2			Y	-0-					3
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	81					Y	NO RPT					3

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168 #	113	-0-	-55	-0-	113	2			Y	-0-					4
03	186 #	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-					4
04	DLQ G-10	117	-0-	117	117	117	2			Y	-0-					4
05	DLQ G-10	127	-0-	127	244	127	2			Y	-0-					4
06	DLQ G-10	102	-0-	102	346	102	2			Y	-0-					4
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	346					Y	NO RPT					4

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

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

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168 #	95	-0-	-73	-0-	95	2			Y	-0-					6
03	186 #	88	-0-	-98	-0-	88	2			Y	-0-					6
04	DLQ G-10	97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-					6
05	DLQ G-10	98	-0-	98	195	98	2			Y	-0-					6
06	DLQ G-10	91	-0-	91	286	91	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					6

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					3
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

02	463 R	463	-0-	-0-	-0-	104	2	359	9	N	326	168	1			162
03	431 R	431	-0-	-0-	-0-	108	2	323	9	N	294	117	1			339
04	387 R	387	-0-	-0-	-0-	120	2	267	9	N	243	121	1			461
05	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-	2	1			459
06	120 #	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-	2	1			457
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					457

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

02	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					9
03	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	626	2	630	9	Y	573					582
04	DLQ G-10	1851	-0-	1851	1851	607	2	1244	9	Y	1131	895	1			818
05	DLQ G-10	532	-0-	532	2383	532	2			Y	-0-					818
06	DLQ G-10	451	-0-	451	2834	451	2			Y	-0-					818
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2834					Y	NO RPT					818

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

02	980 #	460	-0-	-520	-0-	456	3	4	9	Y	4	5	1			1
03	1085 #	474	-0-	-611	-0-	467	3	7	9	Y	6	4	1			3
04	570 #	333	-0-	-237	-0-	329	3	4	9	Y	4	3	1			4
05	589 #	404	-0-	-185	-0-	400	3	4	9	Y	4	7	1			1
06	755 R	755	-0-	-0-	-0-	751	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
*07	741 R	741	-0-	-0-	-0-	735	3	6	9	Y	5	1	1			4

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

02	1975 R	305	-0-	-1670	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
03	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
04	450 #	119	-0-	-331	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
05	465 #	254	-0-	-211	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
06	450 #	218	-0-	-232	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
07	341 #	248	-0-	-93	-0-	248	3			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	153	R	37	-0-	-116	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
03	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2209	R	354	-0-	-1855	-0-	342	3	12	9	Y	11	10	1			7
03	833	R	833	-0-	-0-	-0-	821	3	12	9	Y	11	11	1			7
04	480	#	322	-0-	-158	-0-	318	3	4	9	Y	4	6	1			5
05	707	R	707	-0-	-0-	-0-	696	3	11	9	Y	10	13	1			2
06	568	R	568	-0-	-0-	-0-	554	3	14	9	Y	13	6	1			9
*07	681	R	681	-0-	-0-	-0-	671	3	10	9	Y	9	10	1			8

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1039	R	458	-0-	-581	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
03	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
04	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	79	-0-	-76	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
06	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
*07	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1352	R	248	-0-	-1104	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
03	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
04	330	#	191	-0-	-139	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
05	341	#	215	-0-	-126	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	156	-0-	-114	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
*07	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	808	R	127	-0-	-681	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	158	-0-	-22	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	143	-0-	-37	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 7458

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

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

02	14B2 EXT	160	-0-	160	336	160	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	206	-0-	206	542	206	3			Y	-0-					-0-
04	777 R	235	-0-	-542	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
06	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
07	248 #	198	-0-	-50	-0-	198	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

02	1526 R	257	-0-	-1269	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
03	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
04	300 #	293	-0-	-7	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
05	310 #	266	-0-	-44	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
06	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
07	310 #	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

02	669 R	161	-0-	-508	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
03	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
04	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
05	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
06	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
*07	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

02	846 R	149	-0-	-697	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
03	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
04	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
05	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
06	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
*07	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

02	1281 R	271	-0-	-1010	-0-	209	3	62	9	Y	56	85	1			16
03	243 R	243	-0-	-0-	-0-	181	3	62	9	Y	56	33	1			39
04	420 #	199	-0-	-221	-0-	169	3	30	9	Y	27	37	1			29
05	434 #	214	-0-	-220	-0-	181	3	33	9	Y	30	55	1			4
06	300 #	191	-0-	-109	-0-	165	3	26	9	Y	24	12	1			16
07	310 #	183	-0-	-127	-0-	157	3	26	9	Y	24	19	1			21

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. 867578
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	231 R	231	-0-	-0-	-0-	223	3	8	9	Y	7					41
03	248 #	246	-0-	-2	-0-	240	3	6	9	Y	5					46
04	307 R	307	-0-	-0-	-0-	239	3	68	9	Y	62	62	1			46
05	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					46
06	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					46
*07	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					46

FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060

02	230 R	230	-0-	-0-	-0-	223	3	7	9	Y	6					40
03	279 #	247	-0-	-32	-0-	240	3	7	9	Y	6					46
04	306 R	306	-0-	-0-	-0-	239	3	67	9	Y	61	61	1			46
05	279 #	243	-0-	-36	-0-	243	3			Y	-0-					46
06	240 #	229	-0-	-11	-0-	229	3			Y	-0-					46
07	279 #	241	-0-	-38	-0-	241	3			Y	-0-					46

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	224	3	8	9	Y	7					41
03	279 #	247	-0-	-32	-0-	241	3	6	9	Y	5					46
04	307 R	307	-0-	-0-	-0-	239	3	68	9	Y	62	62	1			46
05	279 #	244	-0-	-35	-0-	244	3			Y	-0-					46
06	240 #	230	-0-	-10	-0-	230	3			Y	-0-					46
07	279 #	242	-0-	-37	-0-	242	3			Y	-0-					46

SUN VALLEY (TUBB, LOWER) 87143 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY "F" WELL #: 1 RRCID -> 160678 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

02	85 R	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	N	2					125
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					150
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					177
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	5					182
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	20					202
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	17					219

SURVEY 16 (10,300) 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
BARNHART ET AL FEE WELL #: 2 RRCID -> 042904 COMPL. DATE 10/19/1967 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SURVEY 16 (10,300) //CONT.// 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA GAS UNIT NO. 2 A/C 2 WELL #: 3 RRCID -> 047280 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

SWEETIE PECK (DEVONIAN) 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
SANDERS, JUNE TRACT "A" WELL #: 31 RRCID -> 184694 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10010 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	1789	-0-	-955	-0-	100	1	456	2	Y	56	63	0			35
							1171	3	62	9							
03	2635	X	2476	-0-	-159	-0-	1119	2	1257	3	Y	91	34	0			92
							100	9									
04	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	974	2	1206	3	Y	23	84	0			31
							25	9									
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	886	2	1622	3	Y	56	50	0			37
							62	9									
06	2400	N	1813	-0-	-587	-0-	435	2	1267	3	Y	59	58	0			38
							46	4	65	9							
07	2294	N	1372	-0-	-922	-0-	303	2	1005	3	Y	58	73	0			23
							64	9									

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	X	685	-0-	-351	-0-	36	1	166	2	Y	52	47	0			32
							426	3	57	9							
03	1147	X	934	-0-	-213	-0-	416	2	467	3	Y	46	31	0			47
							51	9									
04	960	X	805	-0-	-155	-0-	354	2	438	3	Y	12	43	0			16
							13	9									
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	315	2	578	3	Y	28	25	0			19
							31	9									
06	900	N	682	-0-	-218	-0-	162	2	471	3	Y	29	29	0			19
							17	4	32	9							
07	837	N	523	-0-	-314	-0-	114	2	377	3	Y	29	37	0			11
							32	9									

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	X	997	-0-	-907	-0-	997	3			N	-0-					95
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3624	3	141	9	N	128	6	8			217
04	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6000	3	174	9	N	158	181	1	14	8	180
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3932	3	78	9	N	71	19	8			232
06	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4548	3	163	9	N	148	192	1	26	8	162
*07	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6757	3	199	9	N	181	188	1	15	8	140

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	532	3	22	9	N	20					207
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	592	3	76	9	N	69					276
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	490	3	23	9	N	21	176	1	8	8	113
05	620	N	470	-0-	-150	-0-	420	3	50	9	N	45					158
06	600	N	385	-0-	-215	-0-	339	3	46	9	N	42	2	8			198
07	527	N	401	-0-	-126	-0-	368	3	33	9	N	30					228

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000 X	3918	-0-	-3082	-0-	3780	3	138	9	Y	125	136	1			81
03	7750 X	5184	-0-	-2566	-0-	4940	3	244	9	Y	222	216	1			87
04	7500 X	6899	-0-	-601	-0-	6731	3	168	9	Y	153	142	1			98
05	7285 X	6486	-0-	-799	-0-	6307	3	179	9	Y	163	211	1			50
06	7050 X	6078	-0-	-972	-0-	5907	3	171	9	Y	155	144	1			61
07	7130 X	6056	-0-	-1074	-0-	5933	3	123	9	Y	112	73	1			100

REGIONS PERMIAN OPERATING, LLC 698846
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1532	3	24	9	N	22					167
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1712	3	37	9	N	34					201
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1630	3	29	9	N	26					227
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1734	3	28	9	N	25					252
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1657	3	28	9	N	25					277
07	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					277

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1 RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.) 87599 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SMB TRUST WELL #: 1 RRCID -> 131506 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9894 - 9914

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.A.S. (WICHITA-ALBANY) 87838 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
WALSH & WATTS, INC. 895060
O'NEIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 206512 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4716 - 4861

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. 157283
EATON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 136405 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144

02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1115	3	1	9	N	1					99
03	1085 N	820	-0-	-265	-0-	818	3	2	9	N	2					101
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1921	3	1	9	N	1					102
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1541	3	1	9	N	1					103
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2010	3	2	9	N	2					105
*07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1685	3	1	9	N	1					106

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONVERT OPERATING, LLC 173992
BARTON, FLORA, ET AL WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-			-0-
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
07	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	2		N	-0-			-0-

G P II ENERGY, INC. 292232
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157

T. C. I. (SEVEN RIVERS) 87889 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 238200 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

T. C. I. (YATES) 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
CONVERT OPERATING, LLC 173992
STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	140 #	11	-0-	-129	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03	155 #	2	-0-	-153	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	120 #	19	-0-	-101	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	124 #	18	-0-	-106	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06	60 #	21	-0-	-39	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-

FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
MONCRIEF WELL #: 5 RRCID -> 116322 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1215 - 1500

02	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			-0-
03	862 R	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			-0-
04	755 R	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
05	792 R	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			-0-
06	750 #	585	-0-	-165	-0-	585	2		N	-0-			-0-
07	775 #	272	-0-	-503	-0-	272	2		N	-0-			-0-

ABELL-CONCO "A" WELL #: 2 RRCID -> 120215 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1523 - 1841

02	350 #	77	-0-	-273	-0-	77	2		Y	-0-	37	1	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2019 - P/A 02/26/19

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			147

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4006				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4006				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4006				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006				N	NO RPT			-0-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT			-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	560	2	7 9	N	6				178
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	475	2	9 9	N	8	19	1		167
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-				167
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-				167
*06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-				167
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				167

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) //CONT.// 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
TXL "C" WELL #: 302 RRCID -> 060847 COMPL. DATE 04/23/1947 TOTAL DEPTH 8108 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 209 RRCID -> 020969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 309 RRCID -> 020974 COMPL. DATE 05/10/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 409 RRCID -> 020976 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 609 RRCID -> 020991 COMPL. DATE 04/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

02	43467 X	43467	-0-	-0-	-0-	43467	2		Y	-0-			-0-
03	47603 X	47603	-0-	-0-	-0-	47603	2		Y	-0-			-0-
04	44520 X	43697	-0-	-823	-0-	43697	2		Y	-0-			-0-
05	48112 X	27274	-0-	-20838	-0-	27274	2		Y	-0-			-0-
06	46560 X	43697	-0-	-2863	-0-	43697	2		Y	-0-			-0-
07	46252 X	42246	-0-	-4006	-0-	42246	2		Y	-0-			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

02	56 N	28	-0-	-28	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

TXL (ELLENBURGER) 88071 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
TXL -E- WELL #: 3 RRCID -> 253059 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9400 - 9542

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TXL (MCKEE) 88071 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
TXL E WELL #: 10 RRCID -> 173049 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL (SILURIAN) 88071 638 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
KLOH B-5 WELL #: 7 U RRCID -> 048242 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL (TUBB) 88071 696 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
FRASER, G. C., -F- WELL #: 5 L RRCID -> 020953 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825

02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	228	3	85	9	N	77	69	1			84
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	263	3	16	4	N	86	70	1			100
						95	9									
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	226	3	25	4	N	83	75	1			108
						91	9									
05	341 N	262	-0-	-79	-0-	122	3	76	4	N	58	75	1			91
						64	9									
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	239	3	12	4	N	79	69	1			101
						87	9									
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	226	3	28	4	N	75	71	1			105
						83	9									

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) //CONT.// 88071 928 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAURUS (DEVONIAN) 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 088675 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589

02	1988 X	1846	-0-	-142	-0-	1846	3			N	-0-					72
03	2201 X	2068	-0-	-133	-0-	2068	3			N	-0-					72
04	2130 N	1472	-0-	-658	-0-	1472	3			N	-0-					72
05	2046 N	102	-0-	-1944	-0-	102	3			N	-0-					72
06	2010 N	87	-0-	-1923	-0-	87	3			N	-0-					72
07	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	3					75

9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

02	112 N	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-					37
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					37
04	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-					37
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					37
*06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					37
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TAURUS (ELLENBURGER) 88465 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HNG FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 077171 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215

02	11480 #	6151	-0-	-5329	-0-	253	1	5725	2	N	157	156	8			21
						173	9									
03	12338 #	-0-	-0-	-12338	-0-					N	41	41	8			21
04	11640 #	-0-	-0-	-11640	-0-					N	-0-					21
05	12028 #	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					21
06	11640 #	-0-	-0-	-11640	-0-					N	-0-					21
07	6820 #	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					21

TENACITY (GLORIETA) 88778 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 36 RRCID -> 178521 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338

02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03	992 N	863	-0-	-129	-0-	863	3			N	-0-					-0-
04	900 N	831	-0-	-69	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	899 N	773	-0-	-126	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-

TEXAS BEND (ATOKA) 89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 051889 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719

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

THIGPIN (DEVONIAN) 89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

7S OIL & GAS, LLC 954992
THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

THISTLE (OVERTHRUST) 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
DOWNIE RANCH WELL #: 303 RRCID -> 129472 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THISTLE (OVERTHRUST) //CONT.// 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
MERCURY OPERATING, LLC 560337
PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE BAR (WICHITA) 89690 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
VIN FISHER OPERATING, INC. 885942
PARKER RANCH "21" WELL #: 1 RRCID -> 172113 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE BAR (YATES) 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 11-5 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A

02	84 N	37	-0-	-47	-0-	37	3	N	-0-			-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-			-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3	N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954

02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3	N	-0-			-0-
03	1550 N	1090	-0-	-460	-0-	1090	3	N	-0-			-0-
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3	N	-0-			-0-
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3	N	-0-			-0-
06	1050 N	673	-0-	-377	-0-	673	3	N	-0-			-0-
07	961 N	882	-0-	-79	-0-	882	3	N	-0-			-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981

PARKER, J. E. WELL #: 43 RRCID -> 065230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	372	N	14	-0-	-358	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	270	N	18	-0-	-252	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	279	N	18	-0-	-261	-0-	18	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981
PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD (STRAWN) 89818 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
HARRAL-COLLINS WELL #: 159 RRCID -> 257691 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9445 - 9474

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405

02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1747	3	42	4	N	-0-					-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1779	3	16	4	N	-0-					-0-
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
*07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
REEVES-AW-FEE WELL #: 1 RRCID -> 255545 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 21200 PERF.17075 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	341	N	145	-0-	-196	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	450	N	17	-0-	-433	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

02	35420	X	28399	-0-	-7021	-0-	28399	2			N	-0-					-0-
03	42439	X	30113	-0-	-12326	-0-	30113	2			N	-0-					-0-
04	41250	X	2722	-0-	-38528	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
05	42625	X	1883	-0-	-40742	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
06	41250	X	-0-	-0-	-41250	-0-					N	-0-					-0-
07	31434	X	785	-0-	-30649	-0-	785	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

02	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	1591	-0-	-2408	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	1306	-0-	-2564	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
06	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
*07	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	16	1	69	3	N	-0-					-0-
03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	28	X	28	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
							1	4									
05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
REEVES 'AH' FEE WELL #: 1W RRCID -> 286188 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 6012

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735

02	28776 X	28776	-0-	-0-	-0-	28776	2		N	-0-			-0-
03	34345 X	34345	-0-	-0-	-0-	34345	2		N	-0-			-0-
04	31200 X	1449	-0-	-29751	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
05	32240 X	7865	-0-	-24375	-0-	7865	2		N	-0-			-0-
06	31200 X	-0-	-0-	-31200	-0-				N	-0-			-0-
07	32240 X	1713	-0-	-30527	-0-	1713	2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

02	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2		N	-0-			-0-
03	5828 X	5377	-0-	-451	-0-	5377	2		N	-0-			-0-
04	6000 X	196	-0-	-5804	-0-	196	2		N	-0-			-0-
05	6200 X	1804	-0-	-4396	-0-	1804	2		N	-0-			-0-
06	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-				N	-0-			-0-
07	5642 X	1094	-0-	-4548	-0-	1094	2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

02	60565 X	60565	-0-	-0-	-0-	60565	2		N	-0-			-0-
03	63568 X	63568	-0-	-0-	-0-	63568	2		N	-0-			-0-
04	17250 X	7560	-0-	-9690	-0-	7560	2		N	-0-			-0-
05	17825 X	6865	-0-	-10960	-0-	6865	2		N	-0-			-0-
06	17250 X	-0-	-0-	-17250	-0-				N	-0-			-0-
07	17825 X	3001	-0-	-14824	-0-	3001	2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

02	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2		N	-0-			-0-
03	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2		N	-0-			-0-
04	3870 X	134	-0-	-3736	-0-	134	2		N	-0-			-0-
05	3999 X	168	-0-	-3831	-0-	168	2		N	-0-			-0-
06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-				N	-0-			-0-
07	3968 X	167	-0-	-3801	-0-	167	2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

02	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2		N	-0-			-0-
03	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2		N	-0-			-0-
04	3990 X	401	-0-	-3589	-0-	401	2		N	-0-			-0-
05	4123 X	1082	-0-	-3041	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
06	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-				N	-0-			-0-
07	4123 X	607	-0-	-3516	-0-	607	2		N	-0-			-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2329	N	2226	-0-	-103	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2331	-0-	-180	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	79	-0-	-2351	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-

ELK RIVER RESOURCES, LLC 247760
CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

TORO (FUSSELMAN) 90781 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 207109 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN SOLUTIONS LLC 655846
SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOYAH (PENN. 11350) 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
HARRISON STATE 56-38 WELL #: 3ST RRCID -> 226710 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2019 - P/A 02/02/19											

HARRISON STATE 56-37 WELL #: 1 RRCID -> 248871 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2019 - P/A 02/09/2019											

PEDRO STATE 9 WELL #: 1 RRCID -> 285322 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 13638 PERF. 9650 - 9982

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9393				N	-0-			35
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9393				N	-0-			35
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9393				N	-0-			35
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9393				N	-0-			35
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9393				N	-0-			35
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9393				N	NO RPT			35

CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

02	476 N	224	-0-	-252	-0-	224	2		N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	248 N	37	-0-	-211	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

02	3444 X	1472	-0-	-1972	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
03	3813 X	857	-0-	-2956	-0-	857	2		N	-0-			-0-
04	2250 X	719	-0-	-1531	-0-	719	2		N	-0-			-0-
05	1953 X	1174	-0-	-779	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
06	1590 X	647	-0-	-943	-0-	647	2		N	-0-			-0-
07	1643 X	513	-0-	-1130	-0-	513	2		N	-0-			-0-

COG OPERATING LLC 166150
BLOCK 72 STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 228244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOBE STATE 70-20 WELL #: 1 RRCID -> 239021 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LOWE STATE 72-8 WELL #: 1H RRCID -> 239129 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3574					N	NO RPT			-0-

JOBE STATE 70-22 WELL #: 2H RRCID -> 243362 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOBE STATE C 17-18 WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YADA STATE 70-29 WELL #: 1H RRCID -> 246117 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10820 - 15087

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TORREZ STATE 61 WELL #: 1H RRCID -> 247107 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

02	1445	N	1439	-0-	-6	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
03	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-			-0-
04	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-			-0-
05	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-			-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTA PERMIAN, LP 432284
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1H RRCID -> 260734 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUXE OPERATING LLC 511772
JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	383	1	1590	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3558	-0-	458	458	324	1	3234	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	4444	-0-	1444	1902	166	1	4278	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1405	-0-	-1695	207	122	1	1283	3	N	-0-					-0-
06	1690	N	1483	-0-	-207	-0-	124	1	1359	3	N	-0-					-0-
07	1829	X	1290	-0-	-539	-0-	101	1	1189	3	N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

02	2800	N	4283	-0-	1483	1483	7	1	4273	3	N	3	3	8			1
							3	9									
03	1528	N	45	-0-	-1483	-0-	11	1	34	3	N	-0-					1
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	2	1	149	3	N	-0-					1
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					1
06	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					1
07	775	X	554	-0-	-221	-0-	32	1	522	3	N	-0-					1

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

02	4536	X	759	-0-	-3777	-0-	148	1	611	3	N	-0-					10
03	5022	X	1482	-0-	-3540	-0-	135	1	1347	3	N	-0-					10
04	4860	X	696	-0-	-4164	-0-	26	1	670	3	N	-0-					10
05	5022	X	675	-0-	-4347	-0-	58	1	617	3	N	-0-					10
06	4590	X	673	-0-	-3917	-0-	56	1	617	3	N	-0-					10
07	1488	X	414	-0-	-1074	-0-	32	1	382	3	N	-0-					10

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

02	2016	N	1999	-0-	-17	-0-	388	1	1610	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2573	N	2093	-0-	-480	-0-	191	1	1902	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3119	-0-	119	119	117	1	3002	3	N	-0-					-0-
05	2489	N	2370	-0-	-119	-0-	205	1	2165	3	N	-0-					-0-
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	207	1	2283	3	N	-0-					-0-
*07	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	217	1	2582	3	N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408 X	2176	-0-	-232	-0-	422	1	1753	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	693	1	6911	3	N	-0-					-0-
04	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	192	1	4956	3	N	-0-					-0-
05	2232 X	367	-0-	-1865	-0-	32	1	335	3	N	-0-					-0-
06	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	206	1	2270	3	N	-0-					-0-
07	2666 X	2194	-0-	-472	-0-	171	1	2023	3	N	-0-					-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

02	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	237	1	983	3	N	-0-					-0-
03	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	147	1	1462	3	N	-0-					-0-
04	510 X	506	-0-	-4	-0-	19	1	487	3	N	-0-					-0-
05	296 X	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	N	-0-					-0-
06	1320 X	489	-0-	-831	-0-	41	1	448	3	N	-0-					-0-
07	1612 X	674	-0-	-938	-0-	52	1	622	3	N	-0-					-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

02	3276 X	90	-0-	-3186	-0-	90	4			N	-0-					-0-
03	3627 X	39	-0-	-3588	-0-	39	4			N	-0-					-0-
04	30 X	27	-0-	-3	-0-	27	4			N	-0-					-0-
05	197 X	197	-0-	-0-	-0-	17	1	178	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
*06	134 X	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
07	93 X	43	-0-	-50	-0-	3	1	38	3	N	2					-0-
						2	9									

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

02	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	763	1	3165	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	163	1	1628	3	N	-0-					-0-
04	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	228	1	5861	3	N	-0-					-0-
05	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	706	1	7431	3	N	-0-					-0-
06	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	527	1	5798	3	N	-0-					-0-
*07	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	617	1	7329	3	N	-0-					-0-

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

02	106 X	106	-0-	-0-	-0-	20	1	86	3	N	-0-					-0-
03	124 X	94	-0-	-30	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-
04	128 X	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	N	-0-					-0-
05	124 X	91	-0-	-33	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
06	120 X	70	-0-	-50	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
07	124 X	80	-0-	-44	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	4	1	2642	3	N	-0-					-0-
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	958	1	3171	3	N	-0-					-0-
04	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	107	1	6400	3	N	-0-					-0-
05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
*07	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	121	1	1979	3	N	-0-					-0-

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

02	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	1945	1	3853	3	N	4	4	8			161
							4	9									
03	6510	X	1554	-0-	-4956	-0-	1199	1	355	3	N	-0-					161
04	6300	X	3505	-0-	-2795	-0-	1551	1	1954	3	N	-0-					161
05	6510	X	2089	-0-	-4421	-0-	1658	1	431	3	N	-0-					161
06	6210	X	1259	-0-	-4951	-0-	1026	1	233	3	N	-0-					161
07	6417	X	1480	-0-	-4937	-0-	1080	1	400	3	N	-0-					161

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

02	15988	X	10652	-0-	-5336	-0-	2068	1	8584	3	N	-0-					40
03	12462	X	11382	-0-	-1080	-0-	1037	1	10345	3	N	-0-					40
04	12060	X	7679	-0-	-4381	-0-	287	1	7392	3	N	-0-					40
05	12927	X	6178	-0-	-6749	-0-	536	1	5642	3	N	-0-					40
06	12570	X	10359	-0-	-2211	-0-	863	1	9496	3	N	-0-					40
*07	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	995	1	11809	3	N	-0-					40

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

02	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	935	1	3881	3	N	-0-					-0-
03	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	502	1	5007	3	N	-0-					-0-
04	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	62	1	1605	3	N	-0-					-0-
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	302	1	3180	3	N	-0-					-0-
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	239	1	2628	3	N	-0-					-0-
*07	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	224	1	2663	3	N	-0-					-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

02	336	N	300	-0-	-36	-0-	58	1	242	3	N	-0-					-0-
03	620	N	440	-0-	-180	-0-	40	1	400	3	N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	3	N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	33	1	349	3	N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	428	3	N	-0-					-0-
07	403	N	267	-0-	-136	-0-	21	1	246	3	N	-0-					-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	835	1	3462	3	N	2	2	8			33
							2	9									
03	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	744	1	7424	3	N	-0-					33
04	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	526	1	13531	3	N	-0-					33
05	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	1063	1	11198	3	N	-0-					33
06	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	812	1	8935	3	N	-0-					33
07	10447	X	6716	-0-	-3731	-0-	522	1	6193	3	N	1	1	8			33
							1	9									

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RECOVERY OPERATING LP 696542
BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON WELL #: 134 RRCID -> 224042 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4522			N	-0-			21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4522			N	-0-			21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	4522			N	NO RPT			21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2017 - PLUGGED 10/04/17

JOHNSON STATE WELL #: 14H RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926			N	-0-			47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926			N	-0-			47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926			N	-0-			47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926			N	-0-			47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926			N	-0-			47
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3926			N	NO RPT			47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2017 - P/A 10/25/17

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
TYLER STATE WELL #: 1046 RRCID -> 201909 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4512 - 4789

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770

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

LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 7350

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

GIDDYUP BUTTERCUP WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5160 - 6540

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

SWD MANBEARPIG WELL #: 1 RRCID -> 283054 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5165 - 6860

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

LEVIATHAN WELL #: 1 RRCID -> 283467 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5300 - 6950

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

BOSS JACK WELL #: 1 RRCID -> 283692 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5195 - 7000

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

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
HATCH 16 WELL #: X001 RRCID -> 286974 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5045 - 6377

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

STATELINE WATER, LLC 816096
BUNIN 4 SWD WELL #: 1 RRCID -> 286789 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3468 - 5044

03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V-TWIN (CHERRY CANYON) 92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
ROAD KING WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968

02	2352 #	942	-0-	-1410	-0-	667	2	275	9	N	250	166	1			260
03	3503 #	2345	-0-	-1158	-0-	1694	2	651	9	N	592	695	1			157
04	2760 #	2490	-0-	-270	-0-	1694	2	796	9	N	724	337	1			544
05	2852 #	1752	-0-	-1100	-0-	1332	2	420	9	N	382	168	1			758
06	2280 #	2127	-0-	-153	-0-	2024	2	103	9	N	94	537	1			315
07	2573 #	2320	-0-	-253	-0-	1909	2	411	9	N	374	374	1			315

VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

02	1848 X	1288	-0-	-560	-0-	1288	2			Y	-0-					49
03	1085 X	1	-0-	-1084	-0-	1	2			Y	-0-					49
04	2160 X	1829	-0-	-331	-0-	1829	2			Y	-0-					49
05	2232 X	1329	-0-	-903	-0-	1328	2	1	9	Y	1	1	8			49
06	2160 X	104	-0-	-2056	-0-	104	2			Y	-0-					49
07	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					49

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					43
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					43
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	8			43
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					43
*07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					43

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BROWN UNIT WELL #: 1D RRCID -> 090283 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

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

CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

02	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	727	1	3803	2	N	-0-			1
03	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-			1
04	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	146	1	1869	2	N	-0-			1
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			1
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			1
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			1

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

02	21420 X	18358	-0-	-3062	-0-	133	1	18225	2	N	-0-			53
03	21452 X	6520	-0-	-14932	-0-	36	1	6484	2	N	-0-			53
04	20940 X	2782	-0-	-18158	-0-	14	1	2768	2	N	-0-			53
05	21638 X	-0-	-0-	-21638	-0-					N	-0-			53
06	20940 X	-0-	-0-	-20940	-0-					N	-0-			53
07	20336 X	-0-	-0-	-20336	-0-					N	-0-			53

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
EAST VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 096337 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806

02	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			N	-0-			-0-
03	11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	2			N	-0-			-0-
04	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	10377	2			N	-0-			-0-
05	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	2			N	-0-			-0-
06	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	10747	2			N	-0-			-0-
*07	11777 X	11777	-0-	-0-	-0-	11777	2			N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

02	16072 X	12352	-0-	-3720	-0-	2079	1	10273	2	Y	-0-			-0-
03	16399 X	2227	-0-	-14172	-0-	23	1	2204	2	Y	-0-			-0-
04	15870 X	1639	-0-	-14231	-0-	133	1	1506	2	Y	-0-			-0-
05	16399 X	-0-	-0-	-16399	-0-					Y	-0-			-0-
06	14520 X	-0-	-0-	-14520	-0-					Y	-0-			-0-
07	13671 X	-0-	-0-	-13671	-0-					Y	-0-			-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) //CONT.// 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	617	-0-	-55	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
04	690	N	130	-0-	-560	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	682	N	86	-0-	-596	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	#	511	-0-	-21	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	589	#	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	570	#	451	-0-	-119	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	589	#	492	-0-	-97	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	608	R	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	589	#	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	#	514	-0-	-102	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
03	641	R	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
04	524	R	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
05	496	#	467	-0-	-29	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
06	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
*07	776	R	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	410	R	410	-0-	-0-	-0-	386	2	24	9	Y	22	12	1			45
03	509	R	509	-0-	-0-	-0-	481	2	28	9	Y	25	32	1			38
04	422	R	422	-0-	-0-	-0-	393	2	29	9	Y	26	32	1			32
05	434	#	373	-0-	-61	-0-	350	2	23	9	Y	21	22	1			31
06	480	R	480	-0-	-0-	-0-	460	2	20	9	Y	18	21	1			28
*07	605	R	605	-0-	-0-	-0-	582	2	23	9	Y	21	11	1			38

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	#	101	-0-	-11	-0-	77	2	24	9	Y	22	12	1			40
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	96	2	28	9	Y	25	32	1			33
04	120	#	108	-0-	-12	-0-	79	2	29	9	Y	26	32	1			27
05	124	#	93	-0-	-31	-0-	70	2	23	9	Y	21	22	1			26
06	120	#	112	-0-	-8	-0-	92	2	20	9	Y	18	21	1			23
*07	140	R	140	-0-	-0-	-0-	117	2	23	9	Y	21	10	1			34

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	#	305	-0-	-59	-0-	257	2	48	9	Y	44	24	1			74
03	403	#	375	-0-	-28	-0-	321	2	54	9	Y	49	63	1			60
04	390	#	319	-0-	-71	-0-	262	2	57	9	Y	52	63	1			49
05	403	#	279	-0-	-124	-0-	233	2	46	9	Y	42	44	1			47
06	360	#	345	-0-	-15	-0-	306	2	39	9	Y	35	44	1			38
*07	434	R	434	-0-	-0-	-0-	388	2	46	9	Y	42	23	1			57

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364 #	305	-0-	-59	-0-	257	2	48	9	Y	44	24	1			85
03	403 #	374	-0-	-29	-0-	320	2	54	9	Y	49	63	1			71
04	390 #	319	-0-	-71	-0-	262	2	57	9	Y	52	63	1			60
05	403 #	279	-0-	-124	-0-	233	2	46	9	Y	42	44	1			58
06	360 #	345	-0-	-15	-0-	306	2	39	9	Y	35	44	1			49
*07	434 R	434	-0-	-0-	-0-	388	2	46	9	Y	42	23	1			68

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

02	504 #	434	-0-	-70	-0-	386	2	48	9	Y	44	24	1			87
03	589 #	535	-0-	-54	-0-	481	2	54	9	Y	49	63	1			73
04	570 #	450	-0-	-120	-0-	393	2	57	9	Y	52	63	1			62
05	589 #	396	-0-	-193	-0-	350	2	46	9	Y	42	43	1			61
06	510 #	499	-0-	-11	-0-	460	2	39	9	Y	35	44	1			52
*07	628 R	628	-0-	-0-	-0-	582	2	46	9	Y	42	23	1			71

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

02	196 #	176	-0-	-20	-0-	128	2	48	9	Y	44	24	1			67
03	248 #	214	-0-	-34	-0-	160	2	54	9	Y	49	63	1			53
04	240 #	188	-0-	-52	-0-	131	2	57	9	Y	52	63	1			42
05	248 #	163	-0-	-85	-0-	117	2	46	9	Y	42	43	1			41
06	210 #	192	-0-	-18	-0-	153	2	39	9	Y	35	44	1			32
*07	240 R	240	-0-	-0-	-0-	194	2	46	9	Y	42	23	1			51

SIMATA ENERGY, LLC 781975
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

02	2100 #	2063	-0-	-37	-0-	2053	2	10	9	N	9					95
03	2520 R	2520	-0-	-0-	-0-	2496	2	24	9	N	22					117
04	2250 #	1875	-0-	-375	-0-	1854	2	21	9	N	19					136
05	2922 R	2922	-0-	-0-	-0-	2890	2	32	9	N	29					165
06	3127 R	3127	-0-	-0-	-0-	3092	2	35	9	N	32					197
*07	3139 R	3139	-0-	-0-	-0-	3105	2	34	9	N	31	168	1			60

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRAHMAN RESOURCE PARTNERS, LLC 088562
EDWARDS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF.14709 - 18091

02	10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	10531	3			N	-0-					-0-
03	10292 X	7704	-0-	-2588	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
04	9960 X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	-0-					-0-
05	11656 X	8591	-0-	-3065	-0-	8591	3			N	-0-					-0-
06	11280 X	-0-	-0-	-11280	-0-					N	-0-					-0-
*07	11656 X	8110	-0-	-3546	-0-	8110	3			N	-0-					-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 15862

02	26728 X	26728	-0-	-0-	-0-	23737	3	2991	9	N	2719	2757	1			343
03	18481 X	18481	-0-	-0-	-0-	16514	3	1967	9	N	1788	1787	1			344
04	16208 X	16208	-0-	-0-	-0-	14385	3	1823	9	N	1657	1583	1			418
05	15097 X	13359	-0-	-1738	-0-	11856	3	1503	9	N	1366	1362	1			422
06	16630 X	16630	-0-	-0-	-0-	14842	3	1788	9	N	1625	1570	1			477
*07	17429 X	17429	-0-	-0-	-0-	15694	3	1735	9	N	1577	1535	1			519

W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584

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

F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673

02	924 #	419	-0-	-505	-0-	405	3	14	9	N	13	41	1			11
03	1023 #	757	-0-	-266	-0-	744	3	13	9	N	12					23
04	990 #	538	-0-	-452	-0-	525	3	13	9	N	12					35
05	699 R	699	-0-	-0-	-0-	686	3	13	9	N	12	35	1			12
06	720 #	696	-0-	-24	-0-	677	3	19	9	N	17					29
*07	824 R	824	-0-	-0-	-0-	805	3	19	9	N	17					46

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

02	364 #	234	-0-	-130	-0-	234	3			N	-0-					137
03	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					137
04	390 #	261	-0-	-129	-0-	261	3			N	-0-					137
05	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					137
06	600 #	453	-0-	-147	-0-	453	3			N	-0-					137
*07	740 R	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					137

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					3
03	496 N	373	-0-	-123	-0-	373	3			Y	-0-					3
04	480 N	386	-0-	-94	-0-	386	3			Y	-0-					3
05	713 N	380	-0-	-333	-0-	380	3			Y	-0-					3
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					3
07	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	3			Y	-0-					3

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. A. M. (WOLFCAMP) //CONT.// 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	330	-0-	-118	-0-	241	3	89	9	Y	81	171	1			18
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	508	3	3	9	Y	3					21
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					21
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					21
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			Y	-0-					21
*07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-	21	1			-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 108 L RRCID -> 099491 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 8570

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

02	1622	R	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
03	1805	R	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
04	1770	R	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
05	1669	R	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
06	1343	R	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
*07	1763	R	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 242 RRCID -> 021000 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110

02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1130	3	6	9	Y	5	5	0			2
03	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	1117	3	7	9	Y	6	6	0			2
04	1170	N	855	-0-	-315	-0-	849	3	6	9	Y	5	5	0			2
05	1271	N	990	-0-	-281	-0-	982	3	8	9	Y	7	7	0			2
*06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1296	3	8	9	Y	7	7	0			2
*07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1021	3	8	9	Y	7	7	0			2

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

02	392	N	377	-0-	-15	-0-	369	3	8	9	Y	7	7	0			2
03	408	N	400	-0-	-8	-0-	392	3	8	9	Y	7	7	0			2
04	390	N	301	-0-	-89	-0-	295	3	6	9	Y	5	5	0			2
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	378	3	6	9	Y	5	6	0			1
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	375	3	8	9	Y	7	6	0			2
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	350	3	7	9	Y	6	6	0			2

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	129	3	8	9	Y	7	7	0			2
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	148	3	8	9	Y	7	7	0			2
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	117	3	6	9	Y	5	5	0			2
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	170	3	6	9	Y	5	6	0			1
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	174	3	8	9	Y	7	6	0			2
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	161	3	7	9	Y	6	6	0			2

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	732	3	12	9	Y	11	10	0			6
03	837	N	754	-0-	-83	-0-	746	3	8	9	Y	7	10	0			3
04	780	N	553	-0-	-227	-0-	545	3	8	9	Y	7	7	0			3
05	837	N	560	-0-	-277	-0-	552	3	8	9	Y	7	8	0			2
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	825	3	10	9	Y	9	7	0			4
*07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	628	3	10	9	Y	9	9	0			4

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	946	3	40	9	Y	36	37	0			19
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	774	3	88	4	Y	23	33	0			9
							25	9									
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	569	3	274	4	Y	26	26	0			9
							29	9									
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	693	3	19	9	Y	17	21	0			5
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	722	3	26	9	Y	24	17	0			12
*07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	494	3	253	4	Y	32	30	0			14
							35	9									

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	581	3	12	9	Y	11	10	0			6
03	651	N	599	-0-	-52	-0-	591	3	8	9	Y	7	10	0			3
04	600	N	443	-0-	-157	-0-	435	3	8	9	Y	7	7	0			3
05	651	N	567	-0-	-84	-0-	545	3	22	9	Y	20	17	0			6
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	662	3	11	9	Y	10	11	0			5
*07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	553	3	8	9	Y	7	9	0			3

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	799	3	12	9	Y	11	10	0			6
03	899 N	854	-0-	-45	-0-	846	3	8	9	Y	7	10	0			3
04	840 N	590	-0-	-250	-0-	582	3	8	9	Y	7	7	0			3
05	899 N	877	-0-	-22	-0-	869	3	8	9	Y	7	8	0			2
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	924	3	10	9	Y	9	7	0			4
*07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	805	3	8	9	Y	7	8	0			3

WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	705	3	6	9	Y	5	5	0			2
03	775 N	758	-0-	-17	-0-	738	3	20	9	Y	18	14	0			6
04	750 N	554	-0-	-196	-0-	547	3	7	9	Y	6	10	0			2
05	775 N	689	-0-	-86	-0-	680	3	9	9	Y	8	8	0			2
*06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	755	3	8	9	Y	7	7	0			2
*07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	616	3	8	9	Y	7	7	0			2

WADDELL, W.N. WELL #: 310 RRCID -> 160203 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	80	-0-	-172	-0-	36	3	44	9	Y	40	37	0			16
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	230	3	11	4	Y	41	44	0			13
							45	9									
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	188	3	30	4	Y	36	37	0			12
							40	9									
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	242	3	55	9	Y	50	47	0			15
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	213	3	57	9	Y	52	50	0			17
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	160	3	23	4	Y	53	56	0			14
							58	9									

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1053	3	21	9	Y	19	18	0			8
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1239	3	141	4	Y	21	22	0			7
							23	9									
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	873	3	411	4	Y	18	19	0			6
							20	9									
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1028	3	28	9	Y	25	24	0			7
*06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1406	3	29	9	Y	26	25	0			8
*07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1193	3	421	4	Y	27	28	0			7
							30	9									

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	T.	A.	26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	570	-0-	-46	-0-	548	2	22	9	Y	20	29	1			4
03	682	N	612	-0-	-70	-0-	588	2	24	9	Y	22					26
04	630	N	582	-0-	-48	-0-	558	2	24	9	Y	22	30	1			18
05	620	N	505	-0-	-115	-0-	469	2	36	9	Y	33	28	1			23
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	874	2	61	9	Y	55	51	1			27
*07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	842	2	37	9	Y	34	33	1			28

WAGON WHEEL (PENN) 94640 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1112 RRCID -> 154680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAHA (ATOKA) 94648 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 12 RRCID -> 165424 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 17250 PERF.11523 - 11661

02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	310 N	61	-0-	-249	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EO RESOURCES, LLC 253363
FROST, J. WELL #: 4 RRCID -> 143428 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4714 - 4724

02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364
FOSTER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 134103 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					22
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					22
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					22
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					22
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					22
*07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					22

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3326	-0-	-454	-0-	3289	3	37	9	Y	34					61
03	4061	X	3260	-0-	-801	-0-	3229	3	31	9	Y	28					89
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3660	3	41	9	Y	37					126
05	3720	X	3401	-0-	-319	-0-	3362	3	39	9	Y	35	145	1			16
06	3600	X	3012	-0-	-588	-0-	2978	3	34	9	Y	31					47
07	3813	X	2780	-0-	-1033	-0-	2746	3	34	9	Y	31					78

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					10
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					10
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	3	1	9	Y	1					11
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	3	1	9	Y	1	4	1			8
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1					9
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	53	3	1	9	Y	1					10

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	201	3	2	9	Y	2					14
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	3	2	9	Y	2					16
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	3	3	9	Y	3					19
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	291	3	3	9	Y	3	12	1			10
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	3	2	9	Y	2					12
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	266	3	3	9	Y	3					15

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-					92
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					92
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					92
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					92
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					92
*07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					92

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					42
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					42
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					42

INCLINE ENERGY 423656
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

02	616	N	462	-0-	-154	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	224	-0-	-303	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
*07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	567	-0-	-217	-0-	565	2	2	9	Y	2					125
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					125
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					125
05	620	N	274	-0-	-346	-0-	273	2	1	9	Y	1					126
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	932	2	2	9	Y	2					128
*07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1014	2	2	9	Y	2					130

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FIDELITY TRUST CO., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 021016 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MECO IV, LLC 557076
STATE-TREES "18" WELL #: 1 RRCID -> 176346 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (DEVONIAN) 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MECO IV, LLC 557076
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043863 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 15545 PERF.11601 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			Y	-0-					-0-
03	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	3			Y	-0-					-0-
04	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	3			Y	-0-					-0-
05	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	3			Y	-0-					-0-
06	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	3			Y	-0-					-0-
*07	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	9921	3			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

02	DLQ G-10		30622	-0-	30622	30622	30621	3	1	9	Y	1					76
03	DLQ G-10		34088	-0-	34088	64710	34074	3	14	9	Y	13					89
04	DLQ G-10		26351	-0-	26351	91061	26347	3	4	9	Y	4					93
05	DLQ G-10		9790	-0-	9790	100851	9789	3	1	9	Y	1					94
06	113439	X	12588	-0-	-100851	-0-	12588	3			Y	-0-	52	1			42
07	34100	X	29956	-0-	-4144	-0-	29952	3	4	9	Y	4					46

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (ELLENBURGER) 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

02	13104	N	15825	-0-	2721	B	-4315	15825	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4315																	
03	17887	N	15548	-0-	-2339	B	-0-	15548	2			N	-0-				-0-
04	19165	N	19165	-0-	-0-	B	-0-	19165	2			N	-0-				-0-
05	17515	N	12782	-0-	-4733	B	-0-	12781	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	15060	N	-0-	-0-	-15060	B	-0-					N	-0-				-0-
*07	20931	N	20931	-0-	-0-	B	-0-	20925	2	6	9	N	5	5	8		-0-

MECO IV, LLC 557076
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2243 N	2243	-0-	-0- B	-0-	2241	3	2	9	Y	2					69
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2418 N	2391	-0-	-27 B	-0-	2391	3			Y	-0-					69
04	2340 N	1862	-0-	-478 B	-0-	1862	3			Y	-0-					69
05	2480 N	751	-0-	-1729 B	-0-	750	3	1	9	Y	1					70
06	2512 N	2512	-0-	-0- B	-0-	2511	3	1	9	Y	1	39	1			32
*07	2170 N	2170	-0-	-0- B	-0-	2166	3	4	9	Y	4					36

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

02	24332	27020	-0-	2688 B	-2508	27020	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2508																
03	26939	27581	-0-	642 B	-1866	27581	3			N	-0-					-0-
04	26070	21532	-0-	-4538 B	-6404	21532	3			N	-0-					-0-
05	26939	10301	-0-	-16638 B	-23042	10301	3			N	-0-					-0-
06	26070	26673	-0-	603 B	-22439	26673	3			N	-0-					-0-
07	26939	25222	-0-	-1717 B	-24156	25222	3			N	-0-					-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

02	3872 N	3872	-0-	-0- B	-0-	3850	3	22	9	Y	20					111
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	5797 N	3883	-0-	-1914 B	-0-	3880	3	3	9	Y	3	113	1			1
04	5400 N	-0-	-0-	-5400 B	-0-					Y	4					5
05	4278 N	3012	-0-	-1266 B	-0-	3008	3	4	9	Y	4					9
06	3750 N	3551	-0-	-199 B	-0-	3517	3	34	9	Y	31	8	1			32
*07	3424 N	3424	-0-	-0- B	-0-	3417	3	7	9	Y	6					38

WAHA (GAS STORAGE) 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364
WAHA/FROST WELL #: 1C RRCID -> 220327 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (GAS STORAGE) //CONT.// 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP //CONT.// 253364
WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA (KINDERHOOK) 94648 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 188767 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

02	13720	12804	-0-	-916	-0-	12804	3		N	-0-			83
03	15190	14074	-0-	-1116	-0-	14074	3		N	-0-			83
04	14700	11371	-0-	-3329	-0-	11371	3		N	-0-			83
05	14787 #	5869	-0-	-8918	-0-	5868	3	1 9	N	1			84
06	13950 #	2938	-0-	-11012	-0-	2938	3		N	-0-			84
07	14167 #	3442	-0-	-10725	-0-	3442	3		N	-0-			51

WAHA (MISSISSIPPIAN) 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

02	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	8599	2	77 9	N	70			186
03	9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	8970	2	89 9	N	81	181 1		86
04	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	8331	2	28 9	N	25			111
05	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2		N	-0-			111
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-				N	-0-			111
*07	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4791	2	29 9	N	26			137

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27 1		22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	29974	-0-	29974	29974	29966	3	8	9	Y	7					95
03	DLQ G-10	29051	-0-	29051	59025	29044	3	7	9	Y	6					101
*04	DLQ G-10	28242	-0-	28242	87267	28201	3	41	9	Y	37	50	1	25	6	63
*05	DLQ G-10	23880	-0-	23880	111147	23879	3	1	9	Y	1					64
*06	146735 X	35588	-0-	-111147	-0-	35588	3			Y	-0-					64
*07	35888 X	35888	-0-	-0-	-0-	35886	3	2	9	Y	2					66

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

02	DLQ G-10	5239	-0-	5239	5239	5239	3			Y	-0-					91
03	DLQ G-10	4053	-0-	4053	9292	4053	3			Y	-0-	91	1			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9292					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	3364	-0-	3364	12656	3364	3			Y	-0-					-0-
06	16830 X	4174	-0-	-12656	-0-	4146	3	28	9	Y	25					25
07	5797 X	3999	-0-	-1798	-0-	3993	3	6	9	Y	5					30

WAHA (MONTOYA) 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1H RRCID -> 192397 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100 N	3902	-0-	802	802	3902	2			N	-0-					-0-
04	802 N	-0-	-0-	-802	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

02	DLQ G-10	8717	-0-	8717	8717	8704	3	13	9	Y	12					176
03	DLQ G-10	6509	-0-	6509	15226	6498	3	11	9	Y	10					186
04	DLQ G-10	5852	-0-	5852	21078	5819	3	33	9	Y	30	82	1	45	6	89
05	DLQ G-10	2632	-0-	2632	23710	2614	3	18	9	Y	16					105
06	23879 X	169	-0-	-23710	-0-	169	3			Y	-0-					105
07	8215 X	3199	-0-	-5016	-0-	3199	3			Y	-0-					105

WAHA (MONTOYA) //CONT.// 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31607	X	31607	-0-	-0-	-0-	31541	3	66	9	N	60					270
03	32829	X	29320	-0-	-3509	-0-	29262	3	58	9	N	53	175	1			148
04	36390	X	23439	-0-	-12951	-0-	23404	3	35	9	N	32	96	1			84
05	37603	X	13208	-0-	-24395	-0-	13190	3	18	9	N	16					100
06	36390	X	30656	-0-	-5734	-0-	30644	3	12	9	N	11					111
07	34999	X	26383	-0-	-8616	-0-	26383	3			N	-0-					111

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

02	DLQ G-10		1316	-0-	1316	1316	1316	3			Y	-0-					51
03	DLQ G-10		1422	-0-	1422	2738	1420	3	2	9	Y	2					53
04	DLQ G-10		1023	-0-	1023	3761	1023	3			Y	-0-					53
05	DLQ G-10		1158	-0-	1158	4919	1158	3			Y	-0-					53
06	2900	N	1537	-0-	-1363	3556	1537	3			Y	-0-					53
*07	3100	N	1389	-0-	-1711	1845	1389	3			Y	-0-					53

WAHA (MONTOYA FB-2) 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602

02	25200	X	16593	-0-	-8607	-0-	16593	2			N	-0-					112
03	27900	X	16235	-0-	-11665	-0-	16235	2			N	-0-					112
04	33520	X	33520	-0-	-0-	-0-	33520	2			N	-0-					112
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	17790	X	-0-	-0-	-17790	-0-					N	-0-					112
07	27900	X	NO RPT	-0-	-27900	-0-					N	NO RPT					112

MECO IV, LLC 557076
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

02	4312	X	3986	-0-	-326	-0-	3986	3			N	-0-					30
03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			N	-0-					30
04	4680	X	3872	-0-	-808	-0-	3872	3			N	-0-					30
05	4836	X	3304	-0-	-1532	-0-	3304	3			N	-0-					30
06	4680	X	3460	-0-	-1220	-0-	3460	3			N	-0-					30
*07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-					30

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

02	DLQ G-10		7712	-0-	7712	7712	7711	3	1	9	Y	1					100
03	DLQ G-10		7348	-0-	7348	15060	7334	3	14	9	Y	13					113
04	DLQ G-10		9787	-0-	9787	24847	9780	3	7	9	Y	6					119
05	DLQ G-10		6170	-0-	6170	31017	6169	3	1	9	Y	1					120
06	46956	X	15939	-0-	-31017	-0-	15937	3	2	9	Y	2	67	1			55
*07	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	13888	3	4	9	Y	4					59

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

02	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8112	3	14	9	N	13					84
03	8711	X	8219	-0-	-492	-0-	8204	3	15	9	N	14					98
04	8700	X	6568	-0-	-2132	-0-	6558	3	10	9	N	9	95	1			12
05	8990	X	6737	-0-	-2253	-0-	6736	3	1	9	N	1					13
06	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9598	3	25	9	N	23					36
*07	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9142	3	8	9	N	7					43

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	8873	-0-	8873	8873	8787	3	86	9	Y	78					169
03	DLQ G-10	9262	-0-	9262	18135	9212	3	50	9	Y	45	199	1			15
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18135					Y	40					55
05	DLQ G-10	8030	-0-	8030	26165	7978	3	52	9	Y	47					102
06	35192 X	9027	-0-	-26165	-0-	8925	3	102	9	Y	93	95	1			100
07	9827 X	7958	-0-	-1869	-0-	7919	3	39	9	Y	35					135

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

02	20188 X	17121	-0-	-3067	-0-	17064	3	57	9	N	52					312
03	21483 X	13522	-0-	-7961	-0-	13482	3	40	9	N	36	173	1			175
04	20130 X	14557	-0-	-5573	-0-	14518	3	39	9	N	35					210
05	20708 X	10206	-0-	-10502	-0-	10183	3	23	9	N	21					231
06	20040 X	19466	-0-	-574	-0-	19426	3	40	9	N	36	182	1			85
07	18941 X	15849	-0-	-3092	-0-	15809	3	40	9	N	36					121

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

02	DLQ G-10	1900	-0-	1900	5045	1820	3	80	9	Y	73					164
03	5045 X	-0-	-0-	-5045	-0-					Y	15	174	1			5
04	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1308	3	13	9	Y	12					17
05	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6545	3	6	9	Y	5					22
06	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4842	3	30	9	Y	27	20	1			29
*07	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6285	3	9	9	Y	8					37

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

02	17726 X	17726	-0-	-0-	-0-	17723	3	3	9	N	3					222
03	16833 X	16779	-0-	-54	-0-	16716	3	63	9	N	57					279
04	17820 X	17316	-0-	-504	-0-	17254	3	62	9	N	56	186	1			149
05	19623 X	16544	-0-	-3079	-0-	16479	3	65	9	N	59					208
06	18990 X	14860	-0-	-4130	-0-	14809	3	51	9	N	46	183	1			71
07	19623 X	15469	-0-	-4154	-0-	15418	3	51	9	N	46					117

WAHA (MONTOYA FB-3) 94648 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 14 RRCID -> 174552 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 17258 PERF.13045 - 13321

02	7264	6586	-0-	-678	-0-	6573	3	13	9	N	12					84
03	7181	6931	-0-	-250	-0-	6891	3	40	9	N	36	82	1			38
04	6330 #	5102	-0-	-1228	-0-	5080	3	22	9	N	20					58
05	6696	2659	-0-	-4037	-0-	2658	3	1	9	N	1					59
06	9594	8037	-0-	-1557	-0-	8020	3	17	9	N	15					74
07	6696	6009	-0-	-687	-0-	5958	3	51	9	N	46					120

WAHA, WEST (DELAWARE) 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
FROST, J. WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

02	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-			1
03	8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	8	1	8770	2	N	-0-			1
04	3000 X	2635	-0-	-365	-0-	2635	2			N	-0-			1
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			1
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-			1
*07	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-			1

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
03	1860 N	1129	-0-	-731	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
04	2190 N	462	-0-	-1728	-0-	462	2			N	-0-			-0-
05	1457 N	709	-0-	-748	-0-	709	2			N	-0-			-0-
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
*07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

02	4676 X	4070	-0-	-606	-0-	4070	2			N	-0-			-0-
03	4867 X	4542	-0-	-325	-0-	4542	2			N	-0-			-0-
04	5040 X	1105	-0-	-3935	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
05	5208 X	2370	-0-	-2838	-0-	2370	2			N	-0-			-0-
06	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-			-0-
*07	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286

02	3864 X	3861	-0-	-3	-0-	3861	2			N	-0-			-0-
03	4340 X	4267	-0-	-73	-0-	4267	2			N	-0-			-0-
04	4200 X	1055	-0-	-3145	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
05	4340 X	1891	-0-	-2449	-0-	1891	2			N	-0-			-0-
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-			-0-
*07	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-			-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	7169	-0-	-3371	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	4678	-0-	-5972	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
*05	11005	X	424	-0-	-10581	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	-0-	-0-	-10650	-0-					N	-0-					-0-
*07	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	11962	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					39
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					39
04	2100	N	427	-0-	-1673	-0-	427	2			N	-0-					39
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1938	2	2	9	N	2					41
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					41
*07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					41

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	80	-0-	-2160	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	5002	-0-	2002	2002	5002	2			N	-0-					-0-
05	2002	N	-0-	-0-	-2002	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3329	-0-	329	329	3329	2			N	-0-					-0-
*07	3596	X	3267	-0-	-329	-0-	3267	2			N	-0-					-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					16
03	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					16
04	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					16
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					16
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					16
*07	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					16

XTO ENERGY INC. 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3218	-0-	3218	3218	3218	3			Y	-0-					35
03	DLQ G-10		3101	-0-	3101	6319	3099	3	2	9	Y	2					37
04	DLQ G-10		2269	-0-	2269	8588	2269	3			Y	-0-					37
05	DLQ G-10		2800	-0-	2800	11388	2800	3			Y	-0-					37
06	14903	X	3515	-0-	-11388	-0-	3515	3			Y	-0-					37
07	3255	X	3074	-0-	-181	-0-	3074	3			Y	-0-					37

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		5350	-0-	5350	5350	5350	3			Y	-0-					101
03	DLQ G-10		5549	-0-	5549	10899	5545	3	4	9	Y	4					105
04	DLQ G-10		4112	-0-	4112	15011	4112	3			Y	-0-					105
05	DLQ G-10		4683	-0-	4683	19694	4683	3			Y	-0-					105
06	26246	X	6552	-0-	-19694	-0-	6552	3			Y	-0-					105
*07	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3			Y	-0-					105

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29284	X	29284	-0-	-0-	-0-	29284	2			N	-0-					-0-
03	31494	X	31494	-0-	-0-	-0-	31494	2			N	-0-					-0-
04	29580	X	7649	-0-	-21931	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
05	30566	X	4505	-0-	-26061	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
06	29580	X	2	-0-	-29578	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	30566	X	-0-	-0-	-30566	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	1192	-0-	-4088	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	1478	-0-	-3978	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
07	5456	X	3728	-0-	-1728	-0-	3728	2			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
03	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1248	-0-	-792	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	6	-0-	-2102	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	251	-0-	-1789	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	455	-0-	-1653	-0-	455	2			N	-0-					-0-

RAPE 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	2			N	-0-					81
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					81
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					81
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					81
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					81
*07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					81

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

WALKER (PENN DETRITAL) 94747 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
TATANKA OPERATING, LLC 836279
WHITE & BAKER STATE WELL #: 601 RRCID -> 267216 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7589 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	226	185	1			265
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	185	1			179
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	133					312
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	334	356	1			290
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	173	1			173
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51765 06/03/2019

WALKER (PENN DETRITAL) //CONT.// 94747 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON 33 WELL #: 01 RRCID -> 282568 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7496 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	X	1199	-0-	-313	-0-	1199	2			N	-0-					30
03	1271	X	473	-0-	-798	-0-	473	2			N	-0-					30
04	1230	X	624	-0-	-606	-0-	624	2			N	-0-					30
05	1333	X	354	-0-	-979	-0-	354	2			N	-0-					30
06	1290	X	103	-0-	-1187	-0-	103	2			N	-0-					30
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	98					128

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL) 95108 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SANDERS, JUNE T. WELL #: 6H RRCID -> 278344 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12931 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800		-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-					-0-
03	5220		4160	-0-	-1060	-0-	14	1	4146	3	Y	-0-					-0-
04	12412		7706	-0-	-4706	-0-	64	1	7642	3	Y	-0-					-0-
05	3098	R	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			Y	-0-					-0-
06	4277	R	4277	-0-	-0-	-0-	53	1	4224	3	Y	-0-					-0-
07	4495		2675	-0-	-1820	-0-	19	1	2656	3	Y	-0-					-0-

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK (PENN LIME) 95122 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
MANZANITA OPERATING, LLC 525052
UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 155070 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592

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

WAR-WINK, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A

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

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22848	X	18825	-0-	-4023	-0-	18825	2			N	-0-					-0-
03	19659	X	19659	-0-	-0-	-0-	19659	2			N	-0-					-0-
04	25170	X	13228	-0-	-11942	-0-	13228	2			N	-0-					-0-
*05	26009	X	47	-0-	-25962	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	25170	X	7501	-0-	-17669	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
07	20832	X	-0-	-0-	-20832	-0-					N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY "9-18" -B- WELL #: 1 RRCID -> 283588 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	241	R	241	-0-	-0-	-0-	53	2	188	9	Y	171					171
03	348	R	348	-0-	-0-	-0-	72	2	276	9	Y	251	249	1			173
*04	50	R	50	-0-	-0-	-0-	17	2	33	9	Y	30	108	1			95
*05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	96					191
*06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	10	94	1			107
*07	68	R	68	-0-	-0-	-0-	38	2	30	9	Y	27					134

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

WARD, SOUTH 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 097087 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2102 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLOAN WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	#	167	-0-	-1	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	186	#	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) //CONT.// 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2255 R	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
03	1240 #	841	-0-	-399	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	1440 #	958	-0-	-482	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	1550 #	1514	-0-	-36	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
06	1500 #	980	-0-	-520	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	1550 #	913	-0-	-637	-0-	913	3			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

02	2188 N	414	-0-	-1774	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
03	465 N	414	-0-	-51	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
05	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03	775 N	632	-0-	-143	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	837 N	711	-0-	-126	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	806 N	685	-0-	-121	-0-	685	2			N	-0-					-0-

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

02	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	364 N	323	-0-	-41	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	465 N	138	-0-	-327	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					-0-

WARD, S. (PENN. 8430) 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SMITH, F. G. WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2180	-0-	-60	-0-	2180	2			N	-0-					125
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					125
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					125
05	3100	N	3298	-0-	198	198	3298	2			N	-0-					125
*06	2799	N	2601	-0-	-198	-0-	2601	2			N	-0-					125
*07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					125

FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862

02	3122		3031	-0-	-91	-0-	2996	3	35	9	N	32	29	1			11
03	2759	#	2362	-0-	-397	-0-	2344	3	18	9	N	16	17	1			10
04	2970	#	2312	-0-	-658	-0-	2297	3	15	9	N	14	16	1			8
05	3255		3083	-0-	-172	-0-	3050	3	33	9	N	30	22	1			16
06	3150		2696	-0-	-454	-0-	2681	3	15	9	N	14	26	1			4
07	3255		2975	-0-	-280	-0-	2953	3	22	9	N	20	16	1			8

WEINER (MCKEE) 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

WEINER (MCKEE) //CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

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

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981
SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-			-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			-0-
*07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			-0-

SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WENTZ (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD 46 WELL #: 7 RRCID -> 166077 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 1777 PERF. 1548 - 1569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

02	476	N	425	-0-	-51	-0-	410	2	15	9	Y	14	14	1			2
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	422	2	17	9	Y	15	16	1			1
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	381	2	18	9	Y	16	15	1			2
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	431	2	18	9	Y	16	16	1			2
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	393	2	17	9	Y	15	15	1			2
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	384	2	18	9	Y	16	15	1			3

MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	714	-0-	-247	-0-	714	2			N	-0-					-0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	659	2	69	9	N	63	183	1			77
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	728	2	76	9	N	69					146
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	720	2	81	9	N	74	168	1			52
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	797	2	84	9	N	76					128
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	755	2	84	9	N	76					204
07	837	N	709	-0-	-128	-0-	636	2	73	9	N	66	158	1			112

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 273786 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 1632 - 1680

02	728	N	318	-0-	-410	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	682	N	96	-0-	-586	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	1931	-0-	-229	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
*07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD, F. WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484

02	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
03	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
04	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
05	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
06	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
*07	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2198	2	39	9	N	35					140
03	2542	N	2460	-0-	-82	-0-	2407	2	53	9	N	48					188
04	2580	N	2013	-0-	-567	-0-	1966	2	47	9	N	43	169	1			62
05	2480	N	2330	-0-	-150	-0-	2290	2	40	9	N	36					98
06	2370	N	2094	-0-	-276	-0-	2055	2	39	9	N	35					133
*07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2142	2	35	9	N	32					165

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
*07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564 X	4127	-0-	-437	-0-	4048	2	79	9	Y	72	71	1			7
03	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5300	2	72	9	Y	65	68	1			4
04	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4380	2	77	9	Y	70	66	1			8
05	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5198	2	74	9	Y	67	69	1			6
06	5190 X	4559	-0-	-631	-0-	4486	2	73	9	Y	66	64	1			8
07	5363 X	4553	-0-	-810	-0-	4489	2	64	9	Y	58	57	1			9

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

02	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
03	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
04	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
05	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
06	2670 N	2573	-0-	-97	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
*07	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

02	3220 X	1446	-0-	-1774	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
03	3348 X	50	-0-	-3298	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
04	2700 X	179	-0-	-2521	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
05	2790 X	261	-0-	-2529	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
06	2220 X	545	-0-	-1675	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
07	1612 X	801	-0-	-811	-0-	801	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH (TENUS) 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST WELL #: 2201 RRCID -> 132880 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4126 - 4412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	22	1	95	3	N	-0-					-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	22	1	94	3	N	-0-					-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	24	1	98	3	N	-0-					-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	25	1	97	3	N	-0-					-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	23	1	92	3	N	-0-					-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

02	56 N	53	-0-	-3	-0-	10	1	43	3	Y	-0-					27
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-					27
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	12	1	47	3	Y	-0-					27
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	11	1	42	3	Y	-0-					27
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	11	1	42	3	Y	-0-					27
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					27

WHEELER (DEVONIAN) 96756 200 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
TXL G WELL #: 1 RRCID -> 192399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8247 - 8313

02	588 #	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					17
03	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					17
04	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) 96813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WAHOO 56-3-3 WELL #: 1 RRCID -> 229248 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13120 - 15235

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
JILPETCO, INC. 432469
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON 46 WELL #: RRCID -> 284879 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10397 - 13012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MECO IV, LLC 557076
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECOVERY OPERATING LP 696542
DF RANCH STATE 63-12 WELL #: 1 RRCID -> 244683 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490

02	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	3			N	-0-					-0-
03	7812 X	6115	-0-	-1697	-0-	6115	3			N	-0-					-0-
04	7560 X	18	-0-	-7542	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
06	7860 X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					-0-
07	8122 X	9	-0-	-8113	-0-	9	4			N	-0-					-0-

DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

02	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
03	2697 X	2522	-0-	-175	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
04	2160 X	418	-0-	-1742	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
06	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
07	3255 X	6	-0-	-3249	-0-	6	4			N	-0-					-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MASTERSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	3	N	-0-					-0-

MASTERSON, M. I. B WELL #: RRCID -> 277119 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4164 - 4217

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	6			67
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2016

WILKERSON RANCH (FUSSELMAN) 97467 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MCDANIEL "33" WELL #: 5 RRCID -> 280175 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11028 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

02	420	N	243	-0-	-177	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	403	N	29	-0-	-374	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	270	N	23	-0-	-247	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-

WILLIE B. (QUEEN) 97638 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH -21- WELL #: 1 RRCID -> 270018 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642

02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ELAND ENERGY, INC. 246565
SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

02	3556 X	3208	-0-	-348	-0-	3178	8	30	9	N	27					187
03	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3133	8	80	9	N	73	184	1			76
04	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3563	8	84	9	N	76	1	8			151
05	3689 X	3567	-0-	-122	-0-	3565	3	2	9	N	2					153
06	3570 X	3505	-0-	-65	-0-	3428	3	77	9	N	70					223
07	3782 X	3636	-0-	-146	-0-	3628	3	8	9	N	7	183	1			47

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

02	1288 X	1267	-0-	-21	-0-	196	1	855	2	Y	196	171	1			147
						216	9									
03	1860 X	1110	-0-	-750	-0-	20	1	1010	2	Y	73					220
						80	9									
04	1800 X	1	-0-	-1799	-0-	1	2			Y	-0-					220
05	1395 N	5	-0-	-1390	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					220
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					220
*07	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2393	2	24	9	Y	22					242

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

02	10080 X	9706	-0-	-374	-0-	182	1	9502	2	Y	20	18	1			15
						22	9									
03	11191 X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	-0-					15
04	11430 X	-0-	-0-	-11430	-0-					Y	-0-					15
05	11532 X	3	-0-	-11529	-0-	3	1			Y	-0-					15
06	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	-0-					15
07	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	-0-					15

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	196	1	2256	2	Y	-0-					64
03	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	28	1	7069	2	Y	109					173
						120	9									
04	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	30	1	4498	2	Y	121	177	1			117
						133	9									
05	6107 X	2562	-0-	-3545	-0-	31	1	2412	2	Y	108					225
						119	9									
06	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	30	1	8018	2	Y	261	364	1			122
						287	9									
07	7223 X	6034	-0-	-1189	-0-	5841	2	193	9	Y	175	186	1			111

WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 2V RRCID -> 277715 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10529 - 10530

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6015	X	6015	-0-	-0- B	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
03	5531	X	5531	-0-	-0- B	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					17
03	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					17
04	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-					17
05	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	81	2			N	-0-					17
06	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-					17
07	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	84	2	6	9	N	5	5	8			17

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOISE CERF (STATE) WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	185	-0-	-179 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	330	N	179	-0-	-151 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	330	N	274	-0-	-56 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*07	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
BONEBRAKE 98 WELL #: 9803H RRCID -> 278975 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7409 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERISCOPE OPERATING LLC 653787
WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					8
03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					8
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					8
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					8
06	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERISCOPE OPERATING LLC //CONT.// 653787
WINFIELD RANCH 132-7 WELL #: 1 RRCID -> 285360 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7007 - 10424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					311
03	1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					311
04	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	2			N	-0-					311
05	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1236	2	245	9	N	223					534
06	2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	1163	2	1498	3	N	-0-	189	1	3	6	342
*07	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			N	-0-					342

WORSHAM (CHERRY CANYON) 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890

*08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*10	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

*08	279 #	14	-0-	-265	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*09	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
*10	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
*11	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
*12	372 #	301	-0-	-71	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
*01	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	532 #	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	589 #	73	-0-	-516	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	390 #	82	-0-	-308	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	#	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 8 RRCID -> 158698 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					25
*09	60 #	21	-0-	-39	-0-	20	2	1	9	Y	1					26
*10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6					32
*11	30 #	5	-0-	-25	-0-	4	2	1	9	Y	1					33
*12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	29	2	6	9	Y	5					38
*01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					39
02	28 #	2	-0-	-26	-0-	1	2	1	9	Y	1	22	1			18
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					18
05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					18
06	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					18
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18

EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358

*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	84	1			69
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMS WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

02	1260 #	390	-0-	-870	-0-	279	2	111	9	Y	101	89	1			64
03	1395 #	462	-0-	-933	-0-	331	2	131	9	Y	119	86	1			97
04	1350 #	226	-0-	-1124	-0-	139	2	87	9	Y	79	82	1			94
05	895 R	895	-0-	-0-	-0-	728	2	167	9	Y	152	166	1			80
06	1591 R	1591	-0-	-0-	-0-	1367	2	224	9	Y	204	260	1			24
*07	1319 R	1319	-0-	-0-	-0-	1134	2	185	9	Y	168	84	1			108

SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

02	1876 #	918	-0-	-958	-0-	874	2	44	9	Y	40	36	1			73
03	2077 #	1875	-0-	-202	-0-	1822	2	53	9	Y	48	34	1			87
04	2010 #	466	-0-	-1544	-0-	432	2	34	9	Y	31	33	1			85
05	1023 #	986	-0-	-37	-0-	919	2	67	9	Y	61	66	1			80
06	2067 R	2067	-0-	-0-	-0-	1977	2	90	9	Y	82	104	1			58
07	1860 #	1544	-0-	-316	-0-	1470	2	74	9	Y	67	33	1			92

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
SAMS WELL #: 3 RRCID -> 162168 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6254 - 6417

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

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

02	2128	N	-0-	-0-	-2128	-0-				N	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

02	1176	N	314	-0-	-862	-0-	306	2	8	9	N	7					118
03	682	N	63	-0-	-619	-0-	35	2	28	9	N	25					143
04	390	N	54	-0-	-336	-0-	50	2	4	9	N	4					147
05	341	N	143	-0-	-198	-0-	106	2	37	9	N	34					181
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	240	2	9	9	N	8					189
*07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	73	2	64	9	N	58	162	1			85

ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

02	14B DENY		249	-0-	249	249	230	2	19	9	Y	17	17	1			100
03	14B DENY		274	-0-	274	523	273	2	1	9	Y	1	17	1			84
04	14B DENY		304	-0-	304	827	280	2	24	9	Y	22	17	1			89
05	1088	X	261	-0-	-827	-0-	237	2	24	9	Y	22	18	1			93
06	270	N	81	-0-	-189	-0-	72	2	9	9	Y	8	17	1			84
07	310	N	77	-0-	-233	-0-	74	2	3	9	Y	3					87

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

02	1232	N	336	-0-	-896	-0-	336	2			N	-0-					117
03	434	N	93	-0-	-341	-0-	93	2			N	-0-					117
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					117
05	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2			N	-0-					117
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					117
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					117

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEP SIX SWD WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5210 - 6540

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					89
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	666	2	8	9	Y	7					96
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	438	2	7	9	Y	6					102
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	607	2	9	9	Y	8					110
06	510 N	43	-0-	-467	-0-	43	2			Y	-0-					110
07	465 N	60	-0-	-405	-0-	58	2	2	9	Y	2					112

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

02	924 N	58	-0-	-866	-0-	58	2			Y	-0-					27
03	434 N	36	-0-	-398	-0-	18	2	18	9	Y	16					43
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	21	2	14	9	Y	13					56
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	2	2	19	9	Y	17					73
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					73
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	9	2	3	9	Y	3					76

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-				-0-
03	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2			N	-0-				-0-
04	1290	N	589	-0-	-701	-0-	589	2			N	-0-				-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-				-0-
06	1260	N	837	-0-	-423	-0-	837	2			N	-0-				-0-
07	620	N	1	-0-	-619	-0-	1	2			N	-0-				-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	3	1	1594	2	N	-0-				-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	3	1	1635	2	N	-0-				-0-
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	3	1	1701	2	N	-0-				-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	3	1	1470	2	N	-0-				-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	2	1	1225	2	N	4	4	8		-0-
							4	9								
*07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-				-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-				-0-
03	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-				-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-				-0-
05	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-				-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-				-0-
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-				-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682

*12	4743 X	3884	-0-	-859	-0-	3820	3	64	9	N	58					131
01	5053 X	4785	-0-	-268	-0-	4709	3	76	9	N	69					200
02	4564 X	3439	-0-	-1125	-0-	2	1	3334	3	N	94	188	1			106
						103	9									
03	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	3	1	4978	3	N	88					194
						97	9									
04	4620 X	1323	-0-	-3297	-0-	1317	3	6	9	N	5	145	1			54
05	4774 X	808	-0-	-3966	-0-	808	3			N	-0-					54
06	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					54
07	5084 X	2943	-0-	-2141	-0-	2943	3			N	-0-					54

COLGATE OPERATING, LLC 167327
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

02	5012 X	3228	-0-	-1784	-0-	3228	3			N	-0-					77
03	4061 X	3370	-0-	-691	-0-	3370	3			N	-0-					77
04	4350 X	3995	-0-	-355	-0-	3995	3			N	-0-					77
05	4495 X	3369	-0-	-1126	-0-	3369	3			N	-0-					77
06	3450 X	3276	-0-	-174	-0-	3276	3			N	-0-					77
07	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					77

WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	2			Y	-0-					69
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					69
04	150	N	18	-0-	-132	-0-	18	2			Y	-0-					69
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					69
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					69
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					69

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	1117	-0-	-1879	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2541	-0-	-714	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
*07	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

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

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 086442 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	4	-0-	-164	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	X	40	-0-	-100	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	600	N	80	-0-	-520	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	372	N	99	-0-	-273	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	264	-0-	-716	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	140	-0-	-1162	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	127	-0-	-893	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	279	N	35	-0-	-244	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

02	10696	X	8804	-0-	-1892	-0-	8798	3	6	9	N	5					188
03	11842	X	11703	-0-	-139	-0-	11695	3	8	9	N	7					195
04	11460	X	8639	-0-	-2821	-0-	8639	3			N	-0-					195
05	11563	X	8845	-0-	-2718	-0-	8845	3			N	-0-					195
06	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12148	3	4	9	N	4	4	8			195
07	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	NO RPT					195

LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	967	-0-	-263	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1066	-0-	-329	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
*07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

02	812	N	371	-0-	-441	-0-	371	2			N	-0-					59
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					59
04	840	N	329	-0-	-511	-0-	329	2			N	-0-					59
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					59
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					59
*07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					59

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

02	31046	X	31046	-0-	-0-	-0-	31046	2			N	-0-					25
03	49918	X	49918	-0-	-0-	-0-	49918	2			N	-0-					25
04	34170	X	6407	-0-	-27763	-0-	6407	2			N	-0-					25
05	35309	X	6034	-0-	-29275	-0-	6034	2			N	-0-					25
06	34170	X	31798	-0-	-2372	-0-	31798	2			N	-0-					25
07	35309	X	32475	-0-	-2834	-0-	32475	2			N	-0-					25

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

02	20079	X	20079	-0-	-0-	-0-	20079	2			Y	-0-					-0-
03	26804	X	26804	-0-	-0-	-0-	26804	2			Y	-0-					-0-
04	22050	X	4487	-0-	-17563	-0-	4487	2			Y	-0-					-0-
05	22785	X	-0-	-0-	-22785	-0-					Y	-0-					-0-
06	23460	X	-0-	-0-	-23460	-0-					Y	-0-					-0-
07	24242	X	-0-	-0-	-24242	-0-					Y	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	232	-0-	-720	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

02	6468	X	6396	-0-	-72	-0-	6396	2			N	-0-					94
03	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			N	-0-					94
04	6930	X	784	-0-	-6146	-0-	784	2			N	-0-					94
05	7068	X	1675	-0-	-5393	-0-	1675	2			N	-0-					94
06	7620	X	3559	-0-	-4061	-0-	3559	2			N	-0-					94
07	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					94

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-

WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581

02	1316	N	760	-0-	-556	-0-	760	2			N	-0-					122
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					122
04	270	N	147	-0-	-123	-0-	147	2			N	-0-					122
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					122
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					122
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					122

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N. T. WELL #: 3 RRCID -> 039845 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7719	X	2249	-0-	-5470	-0-	2245	2	4	9	N	4					66
*09	7470	X	2037	-0-	-5433	-0-	2033	2	4	9	N	4					70
*10	7347	X	5280	-0-	-2067	-0-	5239	2	41	9	N	37					107
*11	7110	X	3802	-0-	-3308	-0-	3796	2	6	9	N	5					112
*12	23053	X	23053	-0-	-0-	-0-	23033	2	20	9	N	18					130
*01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5540	2	2	9	N	2					132
02	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	12484	2	15	9	N	14	72	1			74
03	21039	X	21039	-0-	-0-	-0-	21039	2			N	-0-					74
04	7470	X	998	-0-	-6472	-0-	998	2			N	-0-					74
05	7719	X	587	-0-	-7132	-0-	587	2			N	-0-					74
06	7470	X	1562	-0-	-5908	-0-	1562	2			N	-0-					74
*07	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			N	-0-					74

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 091988 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 17225 PERF.16881 - 17173

02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	3	1	2460	2	N	-0-					-0-
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	4	1	2468	2	N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	806	N	688	-0-	-118	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
*07	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A

02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	275	-0-	-2365	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

02	32948	X	32948	-0-	-0-	-0-	32948	2			N	-0-					-0-
03	25094	X	25094	-0-	-0-	-0-	25094	2			N	-0-					-0-
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
05	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
*07	29544	X	29544	-0-	-0-	-0-	29544	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10472	X	7512	-0-	-2960	-0-	676	1	6836	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	8004	-0-	-335	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	1096	-0-	-6974	-0-	708	1	388	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	512	-0-	-7796	-0-	47	1	465	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	10	-0-	-8030	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	103	-0-	-8205	-0-	11	1	92	2	N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 6 RRCID -> 166537 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620

*08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
*09	780	N	25	-0-	-755	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*10	713	N	211	-0-	-502	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	80	-0-	-943	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	930	N	131	-0-	-799	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.) 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

02	7700	X	6979	-0-	-721	-0-	3	1	6910	3	Y	60	153	1			110
							66	9									
03	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	4	1	8591	3	Y	50	129	1			31
							55	9									
04	8250	X	2079	-0-	-6171	-0-	2079	3			Y	-0-					31
05	7719	X	1530	-0-	-6189	-0-	1530	3			Y	-0-					31
06	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					Y	-0-					31
07	8525	X	6148	-0-	-2377	-0-	6148	3			Y	-0-					31

WORSHAM-BAYER (PENN.) //CONT.// 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2011	N	1934	-0-	-77	-0-	1934	3			Y	-0-					27
03	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			Y	-0-					27
04	1950	X	804	-0-	-1146	-0-	804	3			Y	-0-					27
05	2015	X	761	-0-	-1254	-0-	761	3			Y	-0-					27
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					27
*07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			Y	-0-					27

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

02	392	N	277	-0-	-115	-0-	275	3	2	9	Y	2	18	1			8
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	457	3	70	9	Y	64	32	1			40
04	420	N	215	-0-	-205	-0-	215	3			Y	-0-					40
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					40
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					40
*07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					40

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

02	196	N	158	-0-	-38	-0-	158	1			N	-0-					104
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	1			N	-0-					104
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	1			N	-0-					104
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					104
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					104
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	1			N	-0-					104

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY 423656
TUCKER, N. M. WELL #: 6 RRCID -> 051359 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					23
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

YATES 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49D82 RRCID -> 163448 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

02	24438 X	24438	-0-	-0-	-0-	24438	3			N	-0-					-0-
03	25944 X	25944	-0-	-0-	-0-	25944	3			N	-0-					-0-
04	24660 X	20648	-0-	-4012	-0-	20648	3			N	-0-					-0-
05	25482 X	24584	-0-	-898	-0-	24584	3			N	-0-					-0-
06	24660 X	20180	-0-	-4480	-0-	20180	3			N	-0-					-0-
07	25482 X	20626	-0-	-4856	-0-	20626	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

02	16772 X	15781	-0-	-991	-0-	15781	3			N	-0-					-0-
03	18941 X	18941	-0-	-0-	-0-	18941	3			N	-0-					-0-
04	17970 X	15945	-0-	-2025	-0-	15945	3			N	-0-					-0-
05	18569 X	16479	-0-	-2090	-0-	16479	3			N	-0-					-0-
06	17970 X	17647	-0-	-323	-0-	17647	3			N	-0-					-0-
*07	21383 X	21383	-0-	-0-	-0-	21383	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

02	14700 X	13574	-0-	-1126	-0-	13574	3			N	-0-					-0-
03	18755 X	17846	-0-	-909	-0-	17846	3			N	-0-					-0-
04	18167 X	18167	-0-	-0-	-0-	18167	3			N	-0-					-0-
05	18755 X	14103	-0-	-4652	-0-	14103	3			N	-0-					-0-
06	18671 X	18671	-0-	-0-	-0-	18671	3			N	-0-					-0-
*07	22245 X	22245	-0-	-0-	-0-	22245	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

02	28727 X	28727	-0-	-0-	-0-	28727	3			N	-0-					-0-
03	31496 X	27434	-0-	-4062	-0-	27434	3			N	-0-					-0-
04	30480 X	24514	-0-	-5966	-0-	24514	3			N	-0-					-0-
05	31496 X	29654	-0-	-1842	-0-	29654	3			N	-0-					-0-
06	30480 X	25349	-0-	-5131	-0-	25349	3			N	-0-					-0-
07	31496 X	24933	-0-	-6563	-0-	24933	3			N	-0-					-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451

02	1820 N	281	-0-	-1539	-0-	275	3	6	9	N	5					101
03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2274	3	7	9	N	6					107
04	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					107
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

YORK (QUEEN-GRAYBURG) 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR FEE '19' WELL #: 1 RRCID -> 160602 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL WELL #: 1902 C RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790

02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL "19" WELL #: 4 RRCID -> 147531 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 3598 - 3720

02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE (CONNELL) 99577 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WHITE, RUTH "4" WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340

02	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	17101	2	21	9	N	19					248
03	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	16556	2	21	9	N	19					267
04	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	15655	2	24	9	N	22					289
05	16406	X	16406	-0-	-0-	-0-	16387	2	19	9	N	17					306
06	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	13289	2	12	9	N	11					317
*07	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	15505	2	12	9	N	11					328

YUCCA BUTTE (DEVONIAN) 99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
NOELKE -A- WELL #: 1 H RRCID -> 082642 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697

02	4396	X	3959	-0-	-437	-0-	3953	2	6	9	N	5					159
03	4867	X	4024	-0-	-843	-0-	4015	2	9	9	N	8	1	8			166
04	4710	X	3471	-0-	-1239	-0-	3465	2	6	9	N	5					171
05	4867	X	2965	-0-	-1902	-0-	2965	2			N	-0-					171
06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	2					173
07	4371	X	1521	-0-	-2850	-0-	1521	2			N	-0-					173

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER) 99577 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SPECIAL ENERGY CORPORATION 808775
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-					132
03	DLQ G-10		175	-0-	175	323	175	2			Y	-0-					132
04	DLQ G-10		154	-0-	154	477	154	2			Y	-0-					132
05	627	N	150	-0-	-477	-0-	150	2			Y	-0-					132
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					132
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					132

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) 99577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SPECIAL ENERGY CORPORATION 808775
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 U RRCID -> 021113 COMPL. DATE 09/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		608	-0-	608	608	608	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		706	-0-	706	1314	706	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		675	-0-	675	1989	675	2			Y	-0-					-0-
05	2652	N	663	-0-	-1989	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	501	-0-	-189	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	153	-0-	-560	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
CANON "63" A WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	150	140	1			379
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	165	1			318
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	209	3	22	9	Y	20					338
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-	97	1			241
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	261	3	77	9	Y	70	84	1			227
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					227

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) //CONT.// 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC //CONT.// 612624
CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
CANON -68- WELL #: 1 RRCID -> 285689 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7922 - 8049

02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANON -68- WELL #: 2 RRCID -> 285690 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 7700 - 7810

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

02	756	N	350	-0-	-406	-0-	341	2	9	9	N	8					283
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1335	2	9	9	N	8					291
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1475	2	15	9	N	14					305
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1528	2	12	9	N	11					316
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1476	2	15	9	N	14					330
*07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1514	2	15	9	N	14					344

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-